



# भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण  
EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4  
PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 90]

नई दिल्ली, बुधवार, अप्रैल 19, 2007/चैत्र 29, 1928

No. 90]

NEW DELHI, THURSDAY, APRIL 19, 2007/CHAITRA 29, 1928

केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण

अधिसूचना

नई दिल्ली, 10 अप्रैल, 2007

फा. सं. के.वि.प्र.सं./सं.सू./9/40/07.—बुद्धि विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 का 36) की धारा 177 की उप-धारा (3) के साथ पठित विद्युत (पूर्ववर्ती प्रकाशन के लिए क्रियाविधि) नियमावली, 2005 की आवश्यकता के अनुरूप केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण (सांख्यिकी, विवरणी एवं सूचनाओं की प्रस्तुति) विनियम, 2006 के प्रारूप का प्रकाशन किया गया था;

अतः अक्त विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 177 के साथ पठित धारा 74 और धारा 73 के खण्ड (i) द्वारा प्रस्तुत शक्तियों का प्रयोग करते हुए, केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण निम्नलिखित विनियम बनाता है, नामतः:—

**केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण (सांख्यिकी, विवरणी एवं सूचनाओं की प्रस्तुति) विनियम, 2007**

1. संक्षिप्त शीर्षक एवं प्रारंभ - (1) इन विनियमों को केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण (सांख्यिकी, विवरणी एवं सूचनाओं की प्रस्तुति) विनियम, 2007 कहा जा सकेगा।  
(2) ये विनियम सरकारी राजपत्र में अपने प्रकाशन की तारीख से लागू होंगे।
2. परिभाषाएँ - इन विनियमों में जब तक अन्यथा प्रसंग वांछित न हो—  
(1) "अधिनियम" का अर्थ विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 का 36) है।  
(2) "वोल्टेज" का अर्थ किन्हीं दो कंडक्टरों या कंडक्टर अथवा अर्थ के किन्हीं दो भागों के बीच किसी उपयुक्त वोल्टमीटर से मापे गए विद्युत शक्त्यता के अंतर से है और जिसे कहा जाता है—  
(क) "उच्च वोल्टेज" जहाँ सामान्य दशाओं में वोल्टेज 650 वोल्ट से अधिक किन्तु 33000 वोल्ट से अधिक नहीं होता और  
(ख) "अति उच्च वोल्टेज" जहाँ सामान्य दशाओं में वोल्टेज 33000 वोल्ट से अधिक होता है।  
(3) अन्य सभी शब्द एवं अभिव्यक्तियाँ जो प्रयुक्त हैं किन्तु इन विनियमों में परिभाषित नहीं हैं लेकिन अधिनियम में परिभाषित हैं, उनका वही अर्थ होगा जो अधिनियम में उन्हें क्रमशः दिया गया है।

3. विनियमों का लागू होना :- ये विनियम सभी लाइसेंसियों, उत्पादक कंपनियों, अपने उपयोग के लिए विद्युत उत्पादन करने वाले व्यक्ति(यों) एवं विद्युत उत्पादन, उसके पारेषण, वितरण, व्यापार एवं उपयोग में संलग्न व्यक्ति(यों) पर लागू होंगे।
4. सांख्यिकी, विवरणी एवं सूचनाओं के स्रोत :- सभी लाइसेंसी, उत्पादक कंपनियाँ एवं व्यक्ति जिनका नीचे उल्लेख किया गया है, लेकिन जो यहीं तक सीमित नहीं हैं, वे प्राधिकरण को ऐसी सांख्यिकी, विवरणी और विद्युत उत्पादन, पारेषण, वितरण, व्यापार और उपयोग से संबंधित सूचनाएँ ऐसे समय पर तथा ऐसे स्वरूप और तरीके से प्रस्तुत करेंगे जो इन विनियमों के अंतर्गत विनिर्दिष्ट हैं-

- (1) लाइसेंसी :
- (i) पारेषण लाइसेंसी;
  - (ii) वितरण लाइसेंसी;
  - (iii) व्यापारिक लाइसेंसी;
  - (iv) केन्द्रीय पारेषण यूटीलिटी;
  - (v) राज्य पारेषण यूटीलिटीज;
  - (vi) समुचित सरकारें जो विद्युत के पारेषण, वितरण या व्यापार के लिए जिम्मेदार हैं;
  - (vii) दामोदर घाटी निगम अधिनियम, 1948 (1948 का 14) की धारा 3 की उपधारा (1) के तहत स्थापित दामोदर घाटी निगम;
  - (viii) निरस्त कानूनों या अनुसूची में विनिर्दिष्ट किसी अधिनियम के उपबंधों के अंतर्गत विद्युत के पारेषण या आपूर्ति में संलग्न कोई व्यक्ति;
  - (ix) कोई भी व्यक्ति जो राज्य सरकार द्वारा यथा-अधिसूचित ग्रामीण क्षेत्र में विद्युत उत्पादन और वितरण का इरादा करता है;
  - (x) राज्य विद्युत बोर्ड;
  - (xi) कैंटोमेंट बोर्डों सहित स्थानीय प्राधिकरण;
  - (xii) मानद लाइसेंसी एवं लाइसेंस से छूट प्राप्त सत्ता;
  - (xiii) भाखड़ा ब्यास प्रबंधन बोर्ड।

- (2) उत्पादक कंपनियाँ :
- (i) समुचित सरकारों द्वारा स्थापित उत्पादक कंपनियाँ;
  - (ii) स्वतंत्र विद्युत उत्पादक;
  - (iii) विद्युत उत्पादन के लिए जिम्मेदार समुचित सरकारें;
  - (iv) भाखड़ा ब्यास प्रबंधन बोर्ड;
  - (v) निरस्त कानूनों या अनुसूची में विनिर्दिष्ट किसी अधिनियम के उपबंधों के अंतर्गत विद्युत उत्पादन के व्यापार में संलग्न कोई व्यक्ति;

## (vi) दमोदर घाटी निगम ।

- (3) अपने उपयोग के लिए विद्युत उत्पादन में संलग्न व्यक्ति : (1) (2) (3) (4) (5) (6) (7) (8) (9) (10) (11) (12) (13) (14) (15) (16) (17) (18) (19) (20) (21) (22) (23) (24) (25) (26) (27) (28) (29) (30) (31) (32) (33) (34) (35) (36) (37) (38) (39) (40) (41) (42) (43) (44) (45) (46) (47) (48) (49) (50) (51) (52) (53) (54) (55) (56) (57) (58) (59) (60) (61) (62) (63) (64) (65) (66) (67) (68) (69) (70) (71) (72) (73) (74) (75) (76) (77) (78) (79) (80) (81) (82) (83) (84) (85) (86) (87) (88) (89) (90) (91) (92) (93) (94) (95) (96) (97) (98) (99) (100) (101) (102) (103) (104) (105) (106) (107) (108) (109) (110) (111) (112) (113) (114) (115) (116) (117) (118) (119) (120) (121) (122) (123) (124) (125) (126) (127) (128) (129) (130) (131) (132) (133) (134) (135) (136) (137) (138) (139) (140) (141) (142) (143) (144) (145) (146) (147) (148) (149) (150) (151) (152) (153) (154) (155) (156) (157) (158) (159) (160) (161) (162) (163) (164) (165) (166) (167) (168) (169) (170) (171) (172) (173) (174) (175) (176) (177) (178) (179) (180) (181) (182) (183) (184) (185) (186) (187) (188) (189) (190) (191) (192) (193) (194) (195) (196) (197) (198) (199) (200) (201) (202) (203) (204) (205) (206) (207) (208) (209) (210) (211) (212) (213) (214) (215) (216) (217) (218) (219) (220) (221) (222) (223) (224) (225) (226) (227) (228) (229) (230) (231) (232) (233) (234) (235) (236) (237) (238) (239) (240) (241) (242) (243) (244) (245) (246) (247) (248) (249) (250) (251) (252) (253) (254) (255) (256) (257) (258) (259) (260) (261) (262) (263) (264) (265) (266) (267) (268) (269) (270) (271) (272) (273) (274) (275) (276) (277) (278) (279) (280) (281) (282) (283) (284) (285) (286) (287) (288) (289) (290) (291) (292) (293) (294) (295) (296) (297) (298) (299) (300) (301) (302) (303) (304) (305) (306) (307) (308) (309) (310) (311) (312) (313) (314) (315) (316) (317) (318) (319) (320) (321) (322) (323) (324) (325) (326) (327) (328) (329) (330) (331) (332) (333) (334) (335) (336) (337) (338) (339) (340) (341) (342) (343) (344) (345) (346) (347) (348) (349) (350) (351) (352) (353) (354) (355) (356) (357) (358) (359) (360) (361) (362) (363) (364) (365) (366) (367) (368) (369) (370) (371) (372) (373) (374) (375) (376) (377) (378) (379) (380) (381) (382) (383) (384) (385) (386) (387) (388) (389) (390) (391) (392) (393) (394) (395) (396) (397) (398) (399) (400) (401) (402) (403) (404) (405) (406) (407) (408) (409) (410) (411) (412) (413) (414) (415) (416) (417) (418) (419) (420) (421) (422) (423) (424) (425) (426) (427) (428) (429) (430) (431) (432) (433) (434) (435) (436) (437) (438) (439) (440) (441) (442) (443) (444) (445) (446) (447) (448) (449) (450) (451) (452) (453) (454) (455) (456) (457) (458) (459) (460) (461) (462) (463) (464) (465) (466) (467) (468) (469) (470) (471) (472) (473) (474) (475) (476) (477) (478) (479) (480) (481) (482) (483) (484) (485) (486) (487) (488) (489) (490) (491) (492) (493) (494) (495) (496) (497) (498) (499) (500) (501) (502) (503) (504) (505) (506) (507) (508) (509) (510) (511) (512) (513) (514) (515) (516) (517) (518) (519) (520) (521) (522) (523) (524) (525) (526) (527) (528) (529) (530) (531) (532) (533) (534) (535) (536) (537) (538) (539) (540) (541) (542) (543) (544) (545) (546) (547) (548) (549) (550) (551) (552) (553) (554) (555) (556) (557) (558) (559) (560) (561) (562) (563) (564) (565) (566) (567) (568) (569) (570) (571) (572) (573) (574) (575) (576) (577) (578) (579) (580) (581) (582) (583) (584) (585) (586) (587) (588) (589) (590) (591) (592) (593) (594) (595) (596) (597) (598) (599) (600) (601) (602) (603) (604) (605) (606) (607) (608) (609) (610) (611) (612) (613) (614) (615) (616) (617) (618) (619) (620) (621) (622) (623) (624) (625) (626) (627) (628) (629) (630) (631) (632) (633) (634) (635) (636) (637) (638) (639) (640) (641) (642) (643) (644) (645) (646) (647) (648) (649) (650) (651) (652) (653) (654) (655) (656) (657) (658) (659) (660) (661) (662) (663) (664) (665) (666) (667) (668) (669) (670) (671) (672) (673) (674) (675) (676) (677) (678) (679) (680) (681) (682) (683) (684) (685) (686) (687) (688) (689) (690) (691) (692) (693) (694) (695) (696) (697) (698) (699) (700) (701) (702) (703) (704) (705) (706) (707) (708) (709) (710) (711) (712) (713) (714) (715) (716) (717) (718) (719) (720) (721) (722) (723) (724) (725) (726) (727) (728) (729) (730) (731) (732) (733) (734) (735) (736) (737) (738) (739) (740) (741) (742) (743) (744) (745) (746) (747) (748) (749) (750) (751) (752) (753) (754) (755) (756) (757) (758) (759) (760) (761) (762) (763) (764) (765) (766) (767) (768) (769) (770) (771) (772) (773) (774) (775) (776) (777) (778) (779) (780) (781) (782) (783) (784) (785) (786) (787) (788) (789) (790) (791) (792) (793) (794) (795) (796) (797) (798) (799) (800) (801) (802) (803) (804) (805) (806) (807) (808) (809) (810) (811) (812) (813) (814) (815) (816) (817) (818) (819) (820) (821) (822) (823) (824) (825) (826) (827) (828) (829) (830) (831) (832) (833) (834) (835) (836) (837) (838) (839) (840) (841) (842) (843) (844) (845) (846) (847) (848) (849) (850) (851) (852) (853) (854) (855) (856) (857) (858) (859) (860) (861) (862) (863) (864) (865) (866) (867) (868) (869) (870) (871) (872) (873) (874) (875) (876) (877) (878) (879) (880) (881) (882) (883) (884) (885) (886) (887) (888) (889) (890) (891) (892) (893) (894) (895) (896) (897) (898) (899) (900) (901) (902) (903) (904) (905) (906) (907) (908) (909) (910) (911) (912) (913) (914) (915) (916) (917) (918) (919) (920) (921) (922) (923) (924) (925) (926) (927) (928) (929) (930) (931) (932) (933) (934) (935) (936) (937) (938) (939) (940) (941) (942) (943) (944) (945) (946) (947) (948) (949) (950) (951) (952) (953) (954) (955) (956) (957) (958) (959) (960) (961) (962) (963) (964) (965) (966) (967) (968) (969) (970) (971) (972) (973) (974) (975) (976) (977) (978) (979) (980) (981) (982) (983) (984) (985) (986) (987) (988) (989) (990) (991) (992) (993) (994) (995) (996) (997) (998) (999) (1000)
- (i) सभी केन्द्रीय विद्युत उत्पादक;
- (ii) सहकारी समिति, व्यक्तियों की समिति, व्यक्तियों के निष्काय सहित कोई भी अन्य व्यक्ति जो अपने उपयोग के लिए विद्युत उत्पादन में संलग्न हो ।
- (4) अन्य संगठन :
- (i) राष्ट्रीय भार प्रेषण केन्द्र;
- (ii) क्षेत्रीय भार प्रेषण केन्द्र (ट्रों);
- (iii) राज्य भार प्रेषण केन्द्र (ट्रों);
- (iv) क्षेत्रीय विद्युत समिति (यों);
- (v) विद्युत के उच्च वोल्टेज/अतिरिक्त उच्च वोल्टेज के उपयोगकर्ता ।
5. सांख्यिकी, विवरणियाँ या सूचनाएँ प्रस्तुत करने के लिए समस्त संगठन सांख्यिकी, विवरणियाँ एवं सूचनाओं को इन विनियमों में संलग्न प्राल्प के अनुसार प्रस्तुत करेंगे और प्राल्पों की सूची अनुबंध-1 के अनुसार है जिसका शीर्षक है "प्राल्पों की सूची, आवृत्ति(यों) और निर्धारित तिथि(यों)" । ये प्राल्प केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण की वेबसाइट से भी प्राप्त किए जा सकते हैं । इन प्राल्पों को जब और जहाँ आवश्यक हो सांख्यिकी, विवरणियाँ या सूचनाओं के स्रोतों को वेब या मीडिया से भेजा जा सकता है ।
6. सांख्यिकी, विवरणियाँ या सूचनाएँ प्रस्तुत करने के लिए समस्त अनुसूची सांख्यिकी, विवरणियाँ या सूचनाएँ प्रस्तुत करने की सूची अनुसूची या अन्य प्राधिकरण द्वारा अपने प्राल्पों पर यथा-विनिर्दिष्ट अनुसार होगी । समय अनुसूची की प्राल्पवार एक समेकित सूची अनुबंध-1 पर दी गई है जिसका शीर्षक है "प्राल्पों, आवृत्ति(यों) और निर्धारित तिथि(यों) की सूची" ।
7. सांख्यिकी, विवरणियों या सूचनाओं की प्रस्तुति की आवृत्ति आवृत्ति की आवृत्ति यथा-दैनिक, साप्ताहिक, मासिक, त्रैमासिक या वार्षिक इस प्राधिकरण द्वारा अपने निर्धारित प्राल्पों पर यथा-निर्धारित के अनुसार होगा । प्रस्तुतियों की आवृत्ति की प्राल्पवार एक समेकित सूची अनुबंध-1 पर दी गई है जिसका शीर्षक है "प्राल्पों, आवृत्ति(यों) और निर्धारित तिथि(यों) की सूची" ।
8. सांख्यिकी, विवरणियों या सूचनाओं को प्रस्तुत करने का तरीका (1) प्राधिकरण को सांख्यिकी, विवरणियाँ या सूचनाएँ निर्धारित प्राल्प में अधिमानतः इलेक्ट्रानिक रूप में या डाक या कुरियर अथवा फॉक्स द्वारा प्रस्तुत की जाएँगी ।

(2) संगठन प्राधिकरण को संपूर्ण एवं परिशुद्ध सांख्यिकी, विवरणी और सूचनाएँ उपलब्ध करायेँगे ।

(3) संगठनों द्वारा उपलब्ध कराये गये अनंतिम आंकड़ों को प्राधिकरण द्वारा संसूचित अवधि के भीतर अंतिम रूप देकर प्राधिकरण को प्रस्तुत किया जाए ।

9. प्रारूपों, समय अनुसूची, आवधिकता या प्रस्तुति के तरीके में अधिजोड़ और विलोपन—(1) प्राधिकरण विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 73 के खंड (i) के अनुरूप अपने कार्यों के निष्पादन के लिए, जब और जहाँ आवश्यक हो, प्रारूप(पों) समय अनुसूची(यों), आवृत्ति(यों) या आंकड़े प्रस्तुत करने के तरीकों को संशोधित कर सकता है अथवा प्रारूप(पों) में अधिजोड़ अथवा विलोपन कर सकता है ।

(2) प्राधिकरण प्रारूप(पों), समय अनुसूची(यों), आवृत्ति(यों), आंकड़े प्रस्तुत करने के तरीकों या प्राधिकरण द्वारा विनियम-5 में निर्धारित प्रारूप(पों) में अधिजोड़ या विलोपन करने से पहले इससे प्रभावित होने वाले व्यक्तियों के सूचनार्थ प्रारूपों में परिवर्तन के प्रारूप केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण की वेबसाइट पर डालेगा । इस आशय की एक सूचना व्यापक प्रसार वाले दैनिक समाचार पत्रों में प्रकाशित की जाएगी जिसमें सूचना अवधि समाप्त होने की तारीख विनिर्दिष्ट की जाएगी जो 30 दिन से कम नहीं होगी, जिस पर अथवा जिसके पश्चात प्राधिकरण प्रस्तावित परिवर्तनों पर विचार करेगा । प्रारूप(पों) में प्रस्तावित अधिजोड़ या विलोपन अथवा परिवर्तन के संबंध में किसी व्यक्ति से इस प्रकार विनिर्दिष्ट अवधि से पूर्व प्राप्त आपत्तियों या सुझावों पर प्राधिकरण विचार करेगा । संशोधन(नों)/परिवर्तन(नों) और उपर्युक्त क्रियाविधियों को पूरा करने के बाद, प्राधिकरण द्वारा प्रारूप(पों) को अधिसूचित किया जाएगा ।

10. अभिलेखों या प्रलेखों तक पहुँच का अधिकार— प्राधिकरण या उसके द्वारा लिखित रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति को उसकी ओर से इन विनियमों के अंतर्गत किसी सांख्यिकी को एकत्रित करने के उद्देश्य से किसी ऐसे व्यक्ति के अधिकार वाले किन्हीं अभिलेख अथवा प्रलेख तक पहुँचने का अधिकार होगा, जिसे इन विनियमों के अंतर्गत कोई सूचना या विवरण प्रस्तुत करना वांछित है और वह किसी प्रांगण में किसी भी तर्कसंगत समय में प्रवेश कर सकता है जहाँ उसे विश्वास है कि ऐसे अभिलेख या प्रलेख उपलब्ध हो सकते हैं और वह संगत अभिलेखों या प्रलेखों का निरीक्षण कर सकता है या उनकी प्रतिलिपियाँ ले सकता है अथवा इन विनियमों के अंतर्गत वांछित सूचनाएँ प्रस्तुत की जाने वाली सूचनाएँ प्राप्त करने के लिए आवश्यक प्रश्न पूछ सकता है ।

11. सूचनाओं एवं विवरणियों के प्रकाशन पर प्रतिबंध— (1) इन विनियमों के उद्देश्य से दी गई किसी औद्योगिक या वाणिज्यिक संस्था से संबंधित कोई सूचना,

कोई वैयक्तिक विवरणी या उसके किसी भाग का उस औद्योगिक या वाणिज्यिक संस्था के तत्कालीन स्वामी की लिखित पूर्वानुमति के बिना, जिसकी वाणिज्यिक या तकनीकी गोपनीयता को यह सूचना प्रकट करती है, ऐसे तरीके से प्रकाशित नहीं की जा सकती, जो किसी विवरणों को इस योग्य बना दे कि उसे संस्था विशेष से संदर्भित के रूप में पहचाना जा सके।

(2) इन विनियमों के उद्देश्य के सिवाय, किसी भी व्यक्ति को जो इन विनियमों के अधीन सांख्यिकियों के संग्रहण में संलग्न नहीं है, उसे उप धारा (3) में संदर्भित किसी सूचना या व्यक्तिगत विवरणी को देखने की अनुमति नहीं दी जाएगी।

## 12. अनुपालन न किया जाना और दण्ड - (1) यदि कोई व्यक्ति-

- (क) जिसे कोई सूचना या विवरण प्रस्तुत करना अपेक्षित है-
- (i) इन विनियमों के अंतर्गत यथा-अपेक्षित सूचनाओं या विवरणों को जानबूझकर या बिना वैध कारण के देने से मना करता है अथवा नजरअंदाज करता है, या
  - (ii) जानबूझकर ऐसी सूचनाएँ या विवरण प्रस्तुत करता है या कराता है जो वह जानता है कि गलत है, या
  - (iii) इन विनियमों के अंतर्गत प्रस्तुत की जाने वाली कोई सूचना प्राप्त करने हेतु आवश्यक किसी प्रश्न का उत्तर देने से मना करता है या जानबूझकर गलत उत्तर देता है,

(ख) इन विनियमों द्वारा प्रदत्त संगत अभिलेखों या प्रलेखों तक पहुँच के अधिकार या प्रवेश के अधिकार में बाधा डालता है,

तो वह इस अधिनियम की धारा 142 और 146 के संगत प्रावधानों को आकृष्ट करेगा।

(2) इन विनियमों के अंतर्गत किसी अपराध के लिए प्राधिकरण द्वारा अथवा उसके अनुमोदन को छोड़कर कोई कार्यवाही नहीं की जाएगी।

विजय कुमार मिश्रा, सचिव

[विज्ञापन III/IV/186 बी/2007/अध.]

## अनुबन्ध-I

## प्रारूपों, आवृत्ति (यों) एवं लक्ष्य तिथि (यों) की सूची

प्रारूप का शीर्षक	डाटा फर्निशिंग की आवृत्ति	प्रारूप संख्या	लक्ष्य तिथि (तक)
विद्युत का उत्पादन	वार्षिक	1	30 जून
विद्युत का परीक्षण	वार्षिक	2	30 जून
विद्युत का वितरण	वार्षिक	3	30 जून
विद्युत का व्यापार	वार्षिक	4	30 जून
सकल विद्युत ऊर्जा की वास्तविक बिक्री और खरीद के ब्यौरे	वार्षिक	5	30 जून
प्रतिष्ठापित विद्युत उत्पादन क्षमता	वार्षिक	6	30 जून
विद्युत उत्पादन क्षमता अभिवृद्धि के ब्यौरे	वार्षिक	7	30 जून
विद्युत उत्पादक सेवानिवृत्त सेटों के ब्यौरे	वार्षिक	8	30 जून
विद्युत उत्पादक सेटों के डीरेशन के ब्यौरे	वार्षिक	9	30 जून
ईंधन खपत के ब्यौरे	वार्षिक	10	30 जून
31.03.20..... तक विद्युत केन्द्रों और विभिन्न उप-केन्द्रों पर सेवारत स्टेप-अप ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	वार्षिक	11	30 जून
31.03.20..... तक सेवारत स्टेप-डाउन ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	वार्षिक	12	30 जून
31.03.20..... तक सेवारत वितरण ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	वार्षिक	13	30 जून
31.03.20..... तक परीक्षण एवं वितरण लाइनों के ब्यौरे	वार्षिक	14	30 जून
विद्युत उपभोक्ता, संयोजित भार और खपत के ब्यौरे	वार्षिक	15	30 जून
मानवशक्ति के ब्यौरे	वार्षिक	16	30 जून
विद्युत क्षेत्र में प्रशिक्षण सुविधाओं/प्रशिक्षण क्षमता (वर्ष के मेन-डेज)	वार्षिक	17	30 जून
विद्युत की चोरी के ब्यौरे	वार्षिक	18	30 जून
विद्युत दुर्घटनाओं संबंधी सांख्यिकी	वार्षिक	19	30 जून
विद्युत दुर्घटनाओं के कारण	वार्षिक	20	30 जून
1 मे.वा. अथवा अधिक की विद्युत मांग वाले एचवी/ईएचवी उद्योग के वार्षिक आंकड़े	वार्षिक	21	30 जून
ताप विद्युत केन्द्रों तथा न्यूक्लीयर विद्युत केन्द्रों के दैनिक प्रचालनात्मक आंकड़े	दैनिक	22	10.30 बजे तक

प्रकल्प का शीर्षक	आवृत्ति की आवृत्ति	प्रारम्भ संख्या	अवधि (दिन)
जल विद्युत केन्द्रों के दैनिक प्रचालनात्मक आंकड़े	दैनिक	23	10.30 बजे तक
ताप विद्युत केन्द्रों तथा न्यूक्लीयर विद्युत केन्द्रों के मासिक प्रचालनात्मक आंकड़े	मासिक	24	7वें दिन
जल विद्युत केन्द्रों के मासिक प्रचालनात्मक आंकड़े	मासिक	25	7वें दिन
वर्ष 20... 20..... के लिए विद्युत उत्पादन के वार्षिक लक्ष्यों के निर्धारण के आंकड़े	वार्षिक	26	30 जून
क्षेत्रीय विद्युत आपूर्ति स्थिति (दैनिक प्रचालनात्मक रिपोर्ट)	दैनिक	27	9.00 बजे तक
अन्तिम विद्युत आपूर्ति स्थिति	मासिक	28	5वें दिन
संशोधित विद्युत आपूर्ति स्थिति	मासिक	29	10 वें दिन
कोयला, गैस और अनावश्यक तरल प्रज्वलित क्षमता की कमी के कारण उत्पादन की हानि से संबंधित दैनिक आंकड़े	दैनिक	30	9 बजे तक
कोयला, गैस और अनावश्यक तरल प्रज्वलित क्षमता की कमी के कारण उत्पादन की हानि से संबंधित मासिक आंकड़े तथा प्रणाली व्यवधानों के कारण बैकिंग डाउन	मासिक	31	10वें दिन
भार उत्पादन संतुलन रिपोर्ट के लिए आंकड़े (एलजीबीआर)	वार्षिक	32	फरवरी अंत तक
असूचीबद्ध विनिमय स्थिति	मासिक	33	18वें दिन
ट्रेडिंग कंपनी द्वारा व्यापार की गई विद्युत के ब्यौरे	मासिक	34	18वें दिन
केपेसिटर अधिग्रहण कार्यक्रम की प्रगति	मासिक	35	20वें दिन
दैनिक कोयला रिपोर्ट	दैनिक	36	3.00 बजे तक
कोयला रिपोर्ट	मासिक	37	15वें दिन
ईंधन कमी के कारण उत्पादन हानि	मासिक	38	7वें दिन
मासिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट	मासिक	39	7वें दिन
प्राप्त कोयले में तिमाही/वार्षिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट	तिमाही	40	30 जून
ताप विद्युत केन्द्रों के लिए लघु अवधि के लिए प्रस्तावित कोयला आवंटन	तिमाही	41	तिमाही के अंत के बाद 30वें दिन

प्रारूप का शीर्षक	डाटा फर्निशिंग की आवृत्ति	प्रारूप संख्या	लक्ष्य तिथि (तक)
गैस आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े	मासिक	42	तिमाही आरंभ होने के 40 दिनों पूर्व
तरल ईंधन आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े	मासिक	43	15वें दिन
डी.जी. विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े	मासिक	44	15वें दिन
ईंधन तेल आंकड़ा	मासिक	45	15वें दिन
ग्राम विद्युतीकरण और सिंचाई पम्प सैटों के ऊर्जायन की प्रगति की स्थिति	मासिक	46	15वें दिन
ग्राम विद्युतीकरण और पम्प सैटों के ऊर्जायन की प्रगति की स्थिति के जिलावार विवरण	मासिक	47	तीसरे दिन
बसे हुए गांवों के विद्युतीकरण की जिलावार मासिक प्रगति	मासिक	48	तीसरे दिन
सिंचाई पम्प सैटों के ऊर्जायन की जिलावार मासिक प्रगति	मासिक	49	तीसरे दिन
विभिन्न जनसंख्या श्रेणियों में विद्युतीकृत गांवों और ..... तक शामिल जनसंख्या	मासिक	50	तीसरे दिन
माह ..... वर्ष ..... के लिए मिटरिंग की स्थिति	मासिक	51	तीसरे दिन
माह ..... वर्ष ..... में वितरण और विद्युत ट्रांसफार्मरों की विफलता के ब्यौरे	मासिक	52	तीसरे दिन
माह ..... वर्ष ..... के लिए ग्राहक स्तर पर विश्वसनीयता सूची	मासिक	53	तीसरे दिन
माह ..... वर्ष ..... के लिए विश्वसनीयता सूची (11 के.वी.फीडर्स)	मासिक	54	तीसरे दिन
वित्तीय वर्ष ..... के लिए विद्युत वितरण का वित्तीय कारोबार	वार्षिक	55	30 अप्रैल
वित्तीय वर्ष ..... के लिए औसत तकनीकी और वाणिज्यिक हानियाँ	वार्षिक	56	30 अप्रैल
..... माह, 20..... के लिए जीवाश्म ईंधन आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के ईंधन आंकड़े	मासिक	57	20वें दिन
माह ..... वर्ष ..... के लिए कोयला/लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के ऊष्मा दर आंकड़े	मासिक	58	20वें दिन
माह ..... वर्ष ..... के लिए कम्बाइंड साइकल गैस टर्बाइन विद्युत केन्द्रों के ऊष्मा दर आंकड़े	मासिक	59	20वें दिन
ताप विद्युत संयंत्रों के मासिक पर्यावरणीय आंकड़े	मासिक	60	20वें दिन

प्रारूप का शीर्षक	डाटा फॉर्मेटिंग की आवृत्ति	प्रारूप संख्या	लक्ष्य तिथि (तक)
कोयला/लिग्नाइट आधारित अथवा संयुक्त साइकल गैस टर्बाइन (सीसीजीटी) विद्युत केन्द्रों द्वारा मासिक व्यस्ततम घंटों के उत्पादन आंकड़े	मासिक	61	7वें दिन
वित्तीय अध्ययन के लिए उत्पादन कंपनी आंकड़े	वार्षिक	62	30 जून
वित्तीय अध्ययन के लिए पारेषण कंपनी आंकड़े	वार्षिक	63	30 जून
वित्तीय अध्ययन के लिए विद्युत वितरण कंपनी आंकड़े	वार्षिक	64	30 जून
राख उत्पादन और उपयोग के मासिक उद्घरण	मासिक	65	20वें दिन

## अनुसूची-II

प्रकार की विभिन्न प्रयोगों का विवरण

प्रकार का शीर्षक	फार्म - जिस स. पर है	जैनको	द्रासको	डिस्काम	व्यापारी	रा. वि. को. / लाइसेंसधारी/ विद्युत विभाग	आरएसडीसी	एसएलडीसी	आरसीसी	सीसीसी/ उद्योग
विद्युत का उत्पादन	1	हो				हो				
विद्युत का परीक्षण	2		हो			हो				
विद्युत का वितरण	3			हो		हो				
विद्युत का व्यापार	4				हो					
सकल विद्युत ऊर्जा की वास्तविक बिक्री और खरीद के ब्यौरे	5	हो		हो		हो				
प्रतिष्ठापित विद्युत उत्पादन क्षमता	6	हो			हो					
विद्युत उत्पादन क्षमता अभिवृद्धि के ब्यौरे	7	हो				हो				
विद्युत उत्पादक सेवानिवृत्त सेटों के ब्यौरे	8	हो				हो				
विद्युत उत्पादक सेटों के डीरेशन के ब्यौरे	9	हो				हो				
इंधन खपत के ब्यौरे	10	हो				हो				
31.03.20..... तक विद्युत केन्द्रों और विभिन्न उप-केन्द्रों पर सेवास्त स्टेप-अप ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	11	हो	हो			हो				
31.03.20..... तक सेवास्त स्टेप-डाउन ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	12	हो	हो			हो				
31.03.20..... तक सेवास्त वितरण ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे	13	हो				हो				
31.03.20..... तक परीक्षण एवं वितरण लाइनों के ब्यौरे	14	हो	हो			हो				
विद्युत उपभोगिता, संयोजित भार और खपत के ब्यौरे	15			हो		हो				
मानवशक्ति के ब्यौरे	16	हो		हो		हो				
विद्युत क्षेत्र में प्रशिक्षण सुविधाओं/प्रशिक्षण क्षमता (वर्ष के मत-उच्च)	17	हो	हो			हो				
विद्युत की चोरी के ब्यौरे	18					हो				
विद्युत दुर्घटनाओं संबंधी सांख्यिकी	19	हो				हो				
विद्युत दुर्घटनाओं के कारण	20	हो				हो				
1 में वा. अथवा अधिक की विद्युत मांग वाले एचवी/ईएचवी उद्योग के वार्षिक आंकड़े	21					हो				
ताप विद्युत केन्द्रों तथा न्यूक्लीयर विद्युत केन्द्रों के दैनिक प्रचालनात्मक आंकड़े	22	हो				हो				

प्रारम्भ का सीरियल	चार्ज - फिल. नं. पर है	केन्द्रों	दोषकों	दिए गए	आपारी	रा. वि. बो. / लाइसेन्सिंग/विद्युत विभाग	आवरणकीसी	एलएलकीसी	आरपीके	संकेति/उद्योग
ऊपर विद्युत केन्द्रों के दैनिक प्रचालनात्मक आंकड़े	23	हैं				हैं	हैं	हैं		
वाप विद्युत केन्द्रों तथा चूल्होंपर विद्युत केन्द्रों के मासिक प्रचालनात्मक आंकड़े	24	हैं				हैं	हैं	हैं		
ऊपर विद्युत केन्द्रों के मासिक प्रचालनात्मक आंकड़े	25	हैं				हैं	हैं	हैं		
वर्ष 20... 20..... के लिए विद्युत उत्पादन के वार्षिक तत्वों के निर्धारण के आंकड़े	26	हैं				हैं	हैं	हैं		
दैनिक विद्युत आपूर्ति स्थिति (दैनिक प्रचालनात्मक रिपोर्ट)	27						हैं			
अन्य विद्युत आपूर्ति स्थिति	28						हैं			
संशोधित विद्युत आपूर्ति स्थिति	29						हैं			
कोयला, गैस और अनावश्यक तरल प्रज्वलित क्षमता की कमी के कारण उत्पादन की क्षमता से संबंधित दैनिक आंकड़े	30	हैं				हैं	हैं	हैं		
कोयला, गैस और अनावश्यक तरल प्रज्वलित क्षमता की कमी के कारण उत्पादन की क्षमता से संबंधित मासिक आंकड़े तथा प्रणाली व्याख्यानों के कारण दैनिक आंकड़े	31	हैं				हैं				
आर उत्पादन संतुलन रिपोर्ट के लिए आंकड़े (एलजीवीआर)	32	हैं				हैं				
अनुसूचित विद्युत स्थिति	33						हैं			
ट्रेडिंग कंपनी द्वारा आपार की गई विद्युत के बारे में	34				हैं					
कोयला उत्पादन कार्यक्रम की प्रगति	35									
दैनिक कोयला रिपोर्ट	36	हैं				हैं				
कोयला रिपोर्ट	37	हैं				हैं				
ईंधन कमी के कारण उत्पादन क्षमता	38	हैं				हैं				
मासिक औसत शक्ति प्रतिशत की रिपोर्ट	39	हैं				हैं				
प्रारंभिक कोयले में तिमाही/वार्षिक औसत शक्ति प्रतिशत की रिपोर्ट	40	हैं				हैं				
ताप विद्युत केन्द्रों के लिए लघु अवधि के लिए प्रस्तावित कोयला आर्बिटन	41	हैं				हैं				

प्रारूप का संक्षिप्त	क्रम - जिस सं. पर है	वैयक्तिक	द्रव्यको	डिस्काम	यापनी	रा. वि. बो. / लाइसेंसधारी/ विद्युत विभाग	आएलडीसी	एसएलडीसी	आरपीसी	सीपीसी/ उद्योग
मैस अफ्रीका 110 विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति अंकड़े	42	हो								
तरल ईंधन आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति अंकड़े	43	हो								
डी.जी. विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति अंकड़े	44	हो				हो				
ईंधन तेल अंकड़ा	45	हो				हो				
ग्राम विद्युतीकरण और सिंचाई पम्प सेटों के उन्मादन की प्रगति की स्थिति	46			हो		हो				
ग्राम विद्युतीकरण और पम्प सेटों के उन्मादन की प्रगति की स्थिति के जिलावार विवरण	47			हो		हो				
बसे हुए गांवों के विद्युतीकरण की जिलावार मासिक प्रगति	48			हो		हो			हो	
सिंचाई पम्प सेटों के उन्मादन की जिलावार मासिक प्रगति	49			हो		हो				
विभिन्न जनसंख्या श्रेणियों में विद्युतीकृत गांवों और तक शामिल जनसंख्या	50			हो		हो				
माह ..... वर्ष ..... के लिए मिटरिंग की स्थिति	51			हो		हो				
माह ..... वर्ष ..... में वितरण और विद्युत ट्रांसफॉर्मरों की विफलता के बारे में	52			हो		हो				
माह ..... वर्ष ..... के लिए ग्राहक स्तर पर विश्वसनीयता सूची	53			हो		हो				
माह ..... वर्ष ..... के लिए विश्वसनीयता सूची (11 के वी पीएस)	54			हो		हो				
द्वितीय वर्ष ..... के लिए विद्युत वितरण का वित्तीय कारोबार	55			हो		हो				
वित्तीय वर्ष ..... के लिए औसत तकनीकी और वाणिज्यिक हानियाँ	56			हो		हो				
माह 20 ..... के लिए जीवाश्म ईंधन आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के ईंधन अंकड़े	57	हो								
माह ..... वर्ष ..... के लिए कोयला/लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के उष्मा दर अंकड़े	58	हो								
माह ..... वर्ष ..... के लिए कम्बाईड साइकल मैस टर्बाइन विद्युत केन्द्रों के उष्मा दर अंकड़े	59	हो								
ताप विद्युत संयंत्रों के मासिक पर्यावरणीय अंकड़े	60	हो								

प्रारूप का शीर्षक	फार्म - जिस सं. पर है	जैनको	दूसको	विरकाम	ब्यापारी	रा. वि. बो. / लाइसेंसधारी/ विद्युत विभाग	आरएलबीसी	एफएलबीसी	आरपीसी	सीपीसी/ उद्योग
कोयला/लिग्नाइट आधारित अथवा संयुक्त साइकल गैस टर्बाइन (सीसीजीटी) विद्युत केन्द्रों द्वारा मासिक व्यास्तम घंटों के उत्पादन आंकड़े	61	हो				हो				
वित्तीय अध्ययन के लिए उत्पादन कंपनी आंकड़े	62	हो				हो				
वित्तीय अध्ययन के लिए परीक्षण कंपनी आंकड़े	63		हो			हो				
वित्तीय अध्ययन के लिए विद्युत वितरण कंपनी आंकड़े	64			हो		हो				
सब उत्पादन और उपयोग के मासिक उद्घरण	65	हो				हो				

टिप्पणी: यदि किसी प्रारूप की कुछेक मदें किसी संगठन पर लागू नहीं हैं तो उपयुक्त स्थान पर "लागू नहीं" अंकित किया जाए।

हो v जी हो, लागू है।

## प्रारूप-1

आवधिकता- वार्षिक

20.....20.... के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

## विद्युत का उत्पादन

## यूटिलिटी का नाम और पता

क्र.सं.	विद्युत केन्द्र का नाम	प्राइम भूवर का प्रकार*	वर्ष के अंत में विद्युत केन्द्र की प्रतिष्ठापित क्षमता			मि.कि.वा.घं. में सकल विद्युत उत्पादन	यूनिट और केन्द्र आकिजलरीज में विद्युत खपत मि.कि.वा.घं. में
			यूनिटों की सं०	यूनिट का आकार मेगावाट में	केन्द्र की क्षमता मेगावाट में		
(क)	यूटिलिटी द्वारा धारित						
1	केन्द्र-1						
2	केन्द्र-2						
3	केन्द्र-3						
4	केन्द्र-4						
(ख)	यूटिलिटी द्वारा संयुक्त रूप से धारित (उसके विद्युत शायर के संबंध में)						
1	केन्द्र-1						
2	केन्द्र-2						

\*जल विद्युत टरबाइन, भाप टरबाइन (कोयला), भाप टरबाइन (लिग्नाइट), भाप टरबाइन (विविध ईंधन), गैस टरबाइन, डीजल इंजन, पवन टरबाइन आदि

प्रारूप-2  
आवधिकता- वार्षिक  
20—20—, के अंकन  
प्रस्तुति 30 जून तक

## विद्युत का पारेषण

राज्य पारेषण यूटिलिटी/इसईवी/ईवी का नाम व पता -

(आंकड़े मि.कि.वा.घ. में)

1.	..... से आयातित विद्युतीय ऊर्जा	
(क)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली में-	
	(i) राज्य/मिजी/संयुक्त विद्युत केन्द्र	
	(ii) कंस्ट्रिक्ट विद्युत प्लांट (सीपीपीज)	
(ख)	केन्द्रित उत्पादन केन्द्र (केन्द्र-बाह्य)	
(ग)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली से बाहर	
	(i) यूटिलिटीज-राज्य/मिजी (नामवार)-संयुक्त (नामवार)	
(घ)	देश से बाहर	
2.	कुल आयातित विद्युतीय ऊर्जा (1क+1ख+1ग+1घ)	
3.	..... को निर्यातित विद्युत ऊर्जा	
(क)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली में लाइसेंसधारिता: (लाइसेंसधारिता पर ब्यौरे दें)	
(ख)	अन्य राज्य विद्युत बोर्ड/विद्युत बिभाग (राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली से बाहर लेकिन देश के अंदर)- संगठन वार ब्यौरे दें	
(ग)	देश से बाहर	
(घ)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली में कोई अन्य- संगठन वार ब्यौरे दें	
4.	कुल निर्यातित विद्युतीय ऊर्जा (3क+3ख+3ग+3घ)	

प्रारूप-3

आवधिकता वार्षिक

20----- 20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

## विद्युत का वितरण

डिस्कॉम/एसईवी/ईडी/लाइसेंसधारी का नाम व पता:

(आंकड़े मि.कि.वा.घं में)

1.	आयातित विद्युतीय ऊर्जा:	
(क)	राज्य/संघशासित क्षेत्र/प्रणाली में	
(ख)	कैप्टिव विद्युत संयंत्र (राज्य/संघशासित क्षेत्र/प्रणाली के अंदर अथवा बाहर)	
(ग)	केंद्रीय उत्पादन केन्द्र (केन्द्र-वार)	
(घ)	राज्य/संघशासित क्षेत्र/प्रणाली से बाहर (देश के अंदर से)	
(ङ)	देश से बाहर	
2.	कुल आयातित विद्युत ऊर्जा (1क+1ख+1ग+1घ)	
3.	को बेची गई विद्युतीय ऊर्जा	
(क)	राज्य/संघशासित क्षेत्र/प्रणाली में सीधे ग्राहकों को (प्रचालन का क्षेत्र)	
(ख)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली में लाइसेंसधारी: लाइसेंसधारीवार व्यौरा दें	
(ग)	राज्य/संघ शासित क्षेत्र/प्रणाली में अन्य कोई संगठन (संगठनवार व्यौरा दें)	
4.	कुल बेची गई विद्युत ऊर्जा (3क+3ख+3ग)	

प्रारूप-4

आवधिकता- वार्षिक

20—20— के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

## विद्युत का व्यापार

आंकड़े मि.कि.वा.घ में

ट्रेडिंग कंपनी का नाम व पता

लाइसेंसधारी की श्रेणी

1.	.....से खरीदी गई विद्युतीय ऊर्जा	
(क)	राज्य/निजी/संयुक्त यूटीलिटी विद्युत केन्द्र (केन्द्र नाम-वार)	
(ख)	कीटिय विद्युत संयंत्र (नाम-वार)	
(ग)	केन्द्रीय उत्पादन केन्द्र (नाम-वार)	
(घ)	देश से बाहर (नाम-वार)	
2.	कुल खरीद गई विद्युतीय ऊर्जा (1क+1ख+1ग+1घ)	
3.	.....को बेची गई विद्युतीय ऊर्जा	
(क)	लाइसेंसधारी (लाइसेंसधारी नाम-वार)	
(ख)	देश से बाहर (नाम-वार)	
(ग)	कोई अन्य संगठन (संगठन नाम-वार)	
4.	कुल विद्युतीय ऊर्जा बेची गई (3क+3ख+3ग)	

टिप्पणी:- कृपया उपर्युक्त के 'शार्टड ट ब्लॉक', ऑफ पीक, पीक तथा 'जब और जहां व्यापार वांछित हो', की श्रेणियों में अलग-अलग दें।

प्रारूप-5

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

सकल विद्युत ऊर्जा की वास्तविक बिक्री और खरीद के व्योरे

आंकड़े मि.कि.वा.घ में

यूटिलिटी/लाइसेंसधारी का नाम:

यूटिलिटी/नॉन यूटिलिटी/  
संगठन (जिसे बेची गई/जिससे खरीदी गई)बिक्री  
(मि.कि.वा.घ)खरीद  
(मि.कि.वा.घ)

अभ्युक्ति, यदि कोई हो

टिप्पणी:

- (i) इस सारणी में यूटिलिटी/नॉन-यूटिलिटी नाम-वार स्पष्ट रूप से और अलग से सकल ऊर्जा बिक्री/खरीद दर्शायी जाए।
- (ii) आबद्ध विद्युत संयंत्र से ऊर्जा की खरीद यदि कोई हो तो, दर्शायी जाए।
- (iii) लाइसेंसी को बेची गई ऊर्जा को लाइसेंसी के नाम-वार दर्शाया जाए।
- (iv) उपर्युक्त आंकड़ों में ऊर्जा की वीरिंग को शामिल न किया जाए।
- (v) केन्द्रीय उत्पादन केन्द्रों को/से आपातित/निर्यातित ऊर्जा को प्रत्येक बिजलीघर के लिए अलग से दिया जाए।

प्रारूप-6

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

आंकड़े मे.जा. में

प्रतिष्ठापित विद्युत उत्पादन क्षमता

वृद्धिशीलता का नाम व पता -

क्र.सं.	आइस मूलर का प्रकार (ईंधन आधारीत)	वर्ष के अंत में		वर्ष के अंत में		वर्ष के अंत में	
		प्रतिष्ठापित क्षमता	पुनर्वाहित क्षमता	जोड़ी गई नई क्षमता (आई.सी.)	री-सेशन के कारण वर्ष के दौरान व्यवस्थित क्षमता बचती गई क्षमता	वर्ष के दौरान व्यवस्थित क्षमता	प्रतिष्ठापित क्षमता
							पुनर्वाहित क्षमता
							अनुचित यदि कोई हो
1.	जल विद्युत टरबाइन						
2.	भाप टरबाइन						
	कोयला						
	शिमाइट						
	गैस/विशेष ईंधन						
3.	डीजल इंजन						
4.	गीस टरबाइन						
5.	चूल्हियार						
6.	पवन टरबाइन						
7.	सौर						
8.	अन्य, यदि कोई हो						

आई.सी. - प्रतिष्ठापित क्षमता

यदि अप-रेशन के कारण तो (+) का प्रयोग करें या यदि डिसेशन के कारण तो (-) का प्रयोग करें।

प्रारूप-7

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

विद्युत उत्पादन क्षमता अभिवृद्धि के बारे

उत्पादन कं./यूटिलिटी का नाम व पता:

क्र.स.	विजलीघर का नाम	यूनिट का आकार मेगावाट में	प्राइम मूवर का प्रकार (ईंधन आधारित)	बनावट बायलर टरबाइन जेनरेटर	उत्पादन आरंभ होने की तारीख
--------	----------------	---------------------------	-------------------------------------	----------------------------	----------------------------

टिप्पणी- इस प्रपत्र में प्रत्येक इकाई के बारे दिए जाएं। प्राइम मूवर के प्रकार के साथ कोष्ठक में प्राथमिक ईंधन दर्शाए।

प्रारूप-8

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

## विद्युत उत्पादक सेवान्वित सेंटों के बारे

उत्पादन की/वृद्धिशीलता का नाम व पता:

क्र.सं.	विजलीघर का नाम	यूनिट का आकार मेगावाट में	प्राप्त मूल्य का प्रकार	आरंभ होने की तारीख	सेवा समाप्ति की तारीख	सेवा समाप्ति के कारण
---------	----------------	------------------------------	-------------------------	-----------------------	--------------------------	-------------------------

प्रारूप-9

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

विद्युत उत्पादक सेटों के डीरेक्शन के खाते

उत्पादक कं./यूटिलिटी का नाम व पता:

क्र.सं.	विजलीघर का नाम	यूनिट सं०	प्रारम्भ होने की तारीख	प्राइम मूवर प्रकार	दरित क्षमता (आई सी) (मे. वा.)	अवदरित क्षमता (मे. वा.)	उत्प्रेरण की तारीख	अवदरण के कारण
---------	----------------	-----------	------------------------	--------------------	-------------------------------	-------------------------	--------------------	---------------

आई. सी. स्थापित क्षमता

प्रारम्भ-10

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

ईंधन खपत के बारे में

उत्पादक क./यूटिलिटी का नाम:

क्र.सं.	विजलीघर का नाम	ईंधन का नाम	उपयोग किया गया ईंधन मात्रा जो प्रयोग की गई एमटी/केएल/ एमएसएससीएम	औसत कीलरी मान (किलो कीलरी प्रति इकाई)	उत्पादित (किलो कीलरी प्रति इकाई)	उपग्रह तापीय क्षमता
---------	----------------	-------------	--	---------------------------------------	----------------------------------	---------------------

गैस/बीजल स्टेशनों के बारे में ईंधन उपयोग के बारे में अलग से दर्शाए जाएं।

वर्ष के दौरान सभी प्राथमिक और द्वितीयक ईंधन खपत के बारे में दें।

एमटी = मीट्रिक टन

केएल = किलो लीटर

एमएसएससीएम = मिलियन मीट्रिक स्टेण्डर्ड क्यूबिक मीटर

टिप्पणी-

प्रास-11

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के अंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

31.03.20..... तक विद्युत केन्द्रों और विभिन्न उप-केन्द्रों पर सेवारत स्टेप अप ट्रांसफार्मरों के ब्यारे

यूटिलिटी/संगठन का नाम:

क्र.सं.	विजलीघर अथवा उपकेन्द्र का नाम	ट्रांसफार्मरों की संख्या	प्रयोग में वोल्टेज क्लास*	प्रयोग में वोल्टेज अनुपात	प्रयोग में विभिन्न क्षमता (के.वी.ए.)	प्रत्येक क्षमता आकार में संख्या	समग्र क्षमता (के.वी.ए.)
---------	-------------------------------------	-----------------------------	------------------------------	------------------------------	--	------------------------------------	----------------------------

कुल

\* यदि वोल्टेज क्लास 400 केवी, 220 केवी, 132 केवी, 110 केवी, 78 केवी, 66 केवी, 33 केवी, 22 केवी, 13.2 केवी, 11 केवी, 6.6 केवी, 4.4 केवी, 3.3 केवी, और अन्य वोल्टेज यदि कोई हो, बताएं-

टिप्पणी- पावर हाउस/उप-केन्द्रों को केन्द्र में मौजूद उच्चतम वोल्टेज से नाम निर्दिष्ट किया जाए ।  
कृपया सुनिश्चित करें कि इस प्रयोग में केवल स्टेप अप ट्रांसफार्मरों के ब्यारे दर्शाए जाएं ।  
कृपया ट्रांसफार्मरों की कुल संख्या के साथ समग्र क्षमता दर्शाएं ।

\* २००७ ०१/२२/२२ २२ २२/२२/२२ २२/२२/२२

प्रारम्भ-12  
आवधिकता- वार्षिक  
20-----20----- के आकड़े  
प्रस्तुति 30 जून तक

सूच्य

31.03.20..... तक सेवारत स्टेप-डाउन ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे

उपक्रम का नाम:

क्र.सं.	वोल्टेज कक्षा	उप केन्द्रों की कुल संख्या	स्टेप-डाउन ट्रांसफार्मर		कुल ट्रांसफार्मरों की संख्या	समग्र क्षमता (केवीए)
			प्रयोग में विभिन्न वोल्टेज अनुपात	प्रत्येक क्षमता आकार में सं०		
1.	400 केवी					
2.	220 केवी					
3.	132/110 केवी					
4.	79/66 केवी					
5.	44/33 केवी					
6.	22 केवी					
7.	13.2 केवी					
8.	11 केवी					
9.	6.6 केवी					
10.	4.4 केवी					
11.	3.3 केवी					
12.	अन्य कोई (ब्यौरे दें)					
						कुल

(\*) द्वितीय वोल्टेज 500 वोल्ट्स से ऊपर

प्रारूप-13

आवधिकता- वार्षिक

20-----20-----, के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

31.03.20..... तक सेवारत वितरण ट्रांसफार्मरों के ब्यौरे

यूटिलिटी/गैस-यूटिलिटी/संगठन का नाम:

क्र.सं.	वोल्टेज क्लास	वोल्टेज	ट्रांसफार्मरों की संख्या	प्रयोग में विभिन्न क्षमताएं (कै.वी.ए.)	प्रत्येक क्षमता आकार में संख्या	समग्र क्षमता (कै.वी.ए.)
	अनुपात					

कुल

\* 500 वोल्ट्स से नीचे द्वितीयक वोल्टेज.

प्रारम्भ-14

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

31.03.20..... तक पारपत्र एवं वितरण लाइनों के बारे में

इंटरनेट/गैर-इंटरनेट/संचालन का नाम व पता

क्र.सं.	नॉमिनल वोल्टेज	वर्ष के प्रारंभ में कि.मी. में लाइन की लंबाई	सिंगल सर्किट	डबल सर्किट	बहु-सर्किट	प्रारंभ में वर्ष के दौरान बढ़ती गई लाइन की लंबाई किमी. में	वर्ष के अंत में कुल लाइनों की लंबाई सर्किट कि.मी. में	अनुवर्ति
1.	इसकी लाइन 500 केवी से ऊपर							
2.	500 केवी की लाइन							
3.	400 केवी							
4.	230 केवी							
5.	220 केवी							
6.	132 केवी							
7.	110 केवी							
8.	78 केवी							
9.	66 केवी							
10.	33 केवी							
11.	22 केवी							
12.	11 केवी							
13.	6.6 केवी							
14.	4.4 केवी							
15.	3.3 केवी							
16.	2.2 केवी							
17.	440/230 वो. 3 फेज, एकल फेज यदि उपलब्ध है							
18.	* कीमी लाइनें (पोस्ट्स)							
19.	अन्य कोई (खाली है)							

टिप्पणी: यू.जी. (अंतरराष्ट्रीय) व ओ.एच. (ओवरहेड) के लिए खाली है। प्रचालन के वोल्टेज दर्शाएं, \* सर्किट की संख्या को दर्शाएं।

प्रारूप-15

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

## विद्युत उपभोक्ता, संयोजित भार और खपत के ब्यौरे

## यूटिलिटी का नाम:

क्र.सं.	उपभोक्ता की श्रेणी	उपभोक्ताओं की संख्या		संयोजित भार (कि.वा.)		ऊर्जा खपत (कि.वा.घं)	अभ्युक्ति
		वर्ष के प्रारम्भ में	वर्ष के अन्त में	वर्ष के प्रारम्भ में	वर्ष के अन्त में		
		आर यू ग्रा. श.	आर यू ग्रा. श.	आर यू ग्रा. श.	आर यू ग्रा. श.	आर यू ग्रा. श.	
1.	घरेलू						
2.	यानिजिक						
3.	व्यावसायिक						
	क. कम और मध्यम वोल्टेज						
	ख. 1 मे.वा. से कम मांग वाली, उच्च वोल्टेज पर						
	ग. एचवी/ईएचवी पर 1 मे.वा. और उससे अधिक मांग वाली						
4.	रेलवे						
5.	सिन्धु						
6.	लोक प्रकाश						
7.	लोक जल कार्य व सीवेज डिस्पोजल						
8.	अन्य कोई श्रेणी						
9.	निजी लाइसेंसधारी* (लाइसेंसधारीवार)						
10.	राज्य/संघशासित क्षेत्र में संगठन (संगठनवार)						
11.	राज्य/संघशासित क्षेत्र से बाहर संगठन (संगठनवार)						
12.	कुल						

टिप्पणी- बिना मीटर के कनेक्शनों के माध्यम से उपभोग की गयी ऊर्जा का प्राक्कलन किया जाए और स्पष्ट रूप से दर्शाया जाए।

\*ऊर्जा की खरीद और उसे बेचने में संलग्न

मद 7 से 11 के लिए एलटी और एचटी आपूर्ति के अलग-अलग ब्यौरे दें।

ग्रामीण (ग्रा.) और शहरी (श.) क्षेत्रों के अलग-अलग ब्यौरे दें।

# मानवशक्ति के बारे में

यूनिफ़ॉर्म का नाम

सेवाकेन्द्र का नाम

प्रशिक्षित कर्मचारियों की संख्या

तक./प्रशा./अन्य

31.03.20.....को

(वर्ष के अंत में)

प्रशिक्षण का प्रकार

इंटरन/रिफ़्रेश/प्रशिक्षण/अन्य

(क) नियमित (अर्थात् मासिक बुलावा)

1. प्रशिक्षण और चयन कार्यपालक

(प्रमुख अधिकारी और उच्च स्तर के)

2. तकनीकी और वैज्ञानिक अधिकारी

3. गैर-तकनीकी: कार्यपालक, निरीक्षीय,

लेखा, संचार संप्रदाय, मोटर सैफिंग

स्टॉक व अधिकारी, आदि

4. तकनीकी निरीक्षक स्टॉक

(क) उत्पादन

(क) परिवहन

5. विनिर्माण

6. व्यापार

7. अन्य

8. तकनीक और प्रशिक्षण कार्यपालक

(क) उत्पादन

(क) परिवहन

9. विनिर्माण

10. व्यापार

11. अन्य

(क) तकनीकी-प्रशिक्षण और अधिकार

(क) उत्पादन

(क) परिवहन

12. विनिर्माण

13. व्यापार

14. अन्य

(क) तकनीकी-प्रशिक्षण और अधिकार

(क) उत्पादन

(क) परिवहन

15. विनिर्माण

16. व्यापार

17. अन्य

(क) तकनीकी-प्रशिक्षण और अधिकार

(क) उत्पादन

(क) परिवहन

18. विनिर्माण

19. व्यापार

20. अन्य

(क) तकनीकी-प्रशिक्षण और अधिकार

(क) उत्पादन

(क) परिवहन

प्रारूप-16 (जारी...)

विद्युत आपूर्ति उद्योग में मानवशक्ति के लिए फार्म भरने हेतु सामान्य दिशानिर्देश

1. प्रबंधकीय एवं उच्चतर कार्यकारी: मुख्य अभियंता एवं ऊपर के सभी इंजीनियरिंग पदों को शामिल किया जाए।
  2. तकनीकी एवं वैज्ञानिक अधिकारी: पर्यवेक्षक/कनिष्ठ अभियंता/वैज्ञानिक अधिकारी एवं ऊपर के सभी इंजीनियरिंग पदों को शामिल किया जाए।
  3. गैर-तकनीकी: सभी नियमित गैर-तकनीकी कर्मचारी अर्थात् कार्यकारी, लिपिकीय, लेखा, राजस्व संग्राहक, मीटर रीडिंग स्टाफ एवं अधिकारियों को शामिल किया जाए।
  4. तकनीकी पर्यवेक्षकीय स्टाफ:
- क) उत्पादन: उत्पादन केन्द्रों और उत्पादन के नियोजन से जुड़े हुए पर्यवेक्षक/अनुभाग अधिकारी/कनिष्ठ अभियंता/सहायक नियंत्रक स्तर के सभी तकनीकी स्टाफ को शामिल किया जाए।
- ख एवं ग) पारिषण एवं वितरण प्रणाली में संलग्न उपर्युक्त समकक्ष स्टाफ
- घ एवं ङ) व्यापार एवं अन्य क्रिया-कलापों में संलग्न उपर्युक्त समकक्ष स्टाफ
5. क) तकनीकी एवं प्रचालन स्टाफ: उत्पादन केन्द्रों में संलग्न पर्यवेक्षक/कनिष्ठ अभियंता सभी तकनीकी स्टाफ
  - ख एवं ग) पारिषण एवं वितरण प्रणाली में संलग्न ऊपर उल्लिखित समकक्ष स्टाफ
  - घ एवं ङ) अन्य क्रिया-कलापों में संलग्न ऊपर उल्लिखित समकक्ष स्टाफ

प्रमाण-१७  
अतिरिक्त-वर्षिक  
२०-२०-२० के आदेश  
प्रमाण ३० पुनः तब

**सिद्धिदायक विद्यापीठ (सिद्धिदायक विद्यापीठ)**

**बुद्धिसिद्धि, सगठन का ज्ञान**

क्रमांक	विवरण का क्षेत्र (आवकियाँ/व्यय/प्रतिफल)	आवकियाँ (रुपय में)						कुल आवकियाँ (रुपय में)	कुल व्यय (रुपय में)	शेष (रुपय में)	दिनांक
		प्रारम्भिक	अन्तरिम	अन्तिम	अन्तिम	अन्तिम	अन्तिम				
1	प्रारम्भिक	1000000	0	0	0	0	1000000	0	1000000	10/11/2004	
2	अन्तरिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
3	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
4	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
5	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
6	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
7	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
8	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
9	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
10	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
11	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
12	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
13	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
14	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
15	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
16	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
17	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
18	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
19	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
20	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
21	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
22	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
23	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
24	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
25	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
26	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
27	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
28	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
29	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
30	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
31	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
32	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
33	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
34	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
35	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
36	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
37	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
38	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
39	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
40	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
41	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
42	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
43	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
44	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
45	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
46	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
47	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
48	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
49	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		
50	अन्तिम	0	0	0	0	0	0	0	0		

प्रारम्भ-18

अवधि-काल-वार्षिक

20 ..... 20..... के आकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

विद्युत की चोरी के ब्यौरे

डिस्ट्रिक्ट/लाइसेंसधारी/एलईडी/विद्युत विभाग का नाम व पता -

- i) मामलों की संख्या जहाँ निरीक्षण किए गए:
- ii) मामलों की संख्या जहाँ विद्युत चोरी पाई गई:
- iii) उस अवधि में उपर्युक्त मामलों में विद्युत ऊर्जा की अनुमानित मात्रा जिसे चोरी माना गया:
- iv) ऐसी ऊर्जा की अनुमानित लागत:
- v) उन मामलों की संख्या जहाँ जुर्माना किया गया:

प्राप्त-19  
आवधिकार- वार्षिक  
20-30- के अन्तर्गत  
कुल 30 प्रश्न

**विद्युत दुर्घटनाओं संबंधी जांचिका**

इंस्टिट्यूट/गैर-सरकारी/सरकारी का नाम

क्र.सं.	स्थापनाएं	मनुष्य	साधारण	घातक	साधारण	घातक	साधारण
---------	-----------	--------	--------	------	--------	------	--------

1. एसईटी/लाइसेंसी/उत्पादक कंपनियों सहित कंपनियों सहित विद्युत आपूर्तिकर्ताओं की स्थापनाएं :

- (क) उत्पादक केंद्र
- (ख) परीक्षण प्रणाली
- (ग) लाइन, उप केंद्र, टॉवर आदि
- (घ) वितरण प्रणाली (लाइन, उप केंद्र, पोल, ट्रांसफार्मर आदि)

2. औद्योगिक उपभोक्ताओं की स्थापनाएं :

- (क) सरकारी/गैर-सरकारी निकायों/स्थानीय प्राधिकरणों द्वारा धारित
- (ख) निजी कंपनियों द्वारा धारित

3. औद्योगिक उपभोक्ताओं से इतर उपभोक्ताओं की स्थापनाएं यथा

घरेलू/कृषि/व्यापारिक उपभोक्ता आदि :

- (क) सरकारी/गैर-सरकारी निकायों/स्थानीय प्राधिकरणों द्वारा धारित
- (ख) निजी कंपनियों द्वारा धारित
- (ग) व्यक्ति

योग (आवधिकारों की संख्या)

ध्यान दें- प्रभावित मनुष्यों/पशुओं की संख्या दर्शाएं। कोष्ठक में संगत दुर्घटनाओं की संख्या भी दर्शाएं।

प्रारम्भ-20

आवधिकता- वार्षिक

20-----20----- के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

## विद्युत दुर्घटनाओं के कारण

उपक्रम का नाम क्र.सं. कारण	मनुष्य		पशु		कुल
	घातक	साधारण	घातक	साधारण	
(i) कंडक्टरों की स्लीपिंग					
(ii) सजीव विद्युत तार/उपकरण से अचानक संपर्क					
(iii) सुखा उपर्यों का उल्लंघन/अनदेखी/पर्यवेक्षण का अभाव					
(iv) दोषपूर्ण यंत्र/उपकरण/औजार					
(v) अपर्याप्त रखरखाव/रखरखाव का अभाव					
(vi) अग्राधिकृत कार्य					
(vii) कोई अन्य कार्य					
योग					

ध्यान दें- क्र.सं. (vi) पर उल्लिखित दुर्घटनाओं के मुख्य कारण हैं :- (कृपया विनिर्दिष्ट करें)

प्राक्स-21, पृष्ठ 1/2

आवधिकता- वार्षिक

20-----20-----, के आंकड़े

प्रस्तुति 30 जून तक

1 में, का, कम्पना अधिक की विद्युत मांग करने एचबी/ईएचबी उद्योग के वार्षिक आंकड़े

1. फैक्ट्री का नाम, डाक का पूरा पता, जिला व राज्य, टेलीफोन नं., फैक्स नं० व ई-मेल का पता
2. क्या उद्योग ग्रामीण क्षेत्र में स्थित है हां/नहीं
3. क्या यह सतत प्रक्रिया उद्योग है
4. प्रतिदिन पालियों की संख्या तथा प्रतिवर्ष कार्यदिवसों की संख्या
5. विद्युत आपूर्तिकर्ता से अनुबंधित मांग केवीए में तथा विद्युत आपूर्तिकर्ता संगठन का नाम
6. संबंधित भार :

क्र.सं.	विवरण	गत वर्ष प्रारंभ में	गत वर्ष के दौरान वृद्धि	प्रस्तावित वृद्धि	वर्ष जिनमें वृद्धि प्रस्तावित है
6.1	मोटर्स किलोवाट में				
6.2	प्रकाश किलोवाट में				
6.3	फर्नेस/कोवीए किलोवाट में				
6.4	रेक्टिफायर किलोवाट में				
6.5	कोई अन्य उपकरण				
6.6	कुल (किलोवाट में)				

## 7. अधिकतम विद्युत मांग (गत वर्ष)

क्र.सं.	मद	अधिकतम मांग केवीए में	अधिकतम मांग किलोवाट में
7.1	यूटिलिटी प्रणाली पर		
7.2	कॉन्टैक्टर उत्पादन पर, यदि कोई हो		
7.3	समकालीन अधिकतम मांग		

## 8. विद्युत क्षमता (गत वर्ष)

क्र.सं.	मद	क्षमता कि.वा. में
8.1	यूटिलिटी प्रणाली पर	
8.2	कॉन्टैक्टर उत्पादन पर, यदि कोई हो	
8.3	कुल	

प्रारूप-21, पेज 2/2

## 1. विद्युत खपत (गत वर्ष)

क्र.सं.	विवरण	उत्पाद-1	उत्पाद-2	और इसी प्रकार
9.1	उत्पाद का नाम (सभी उत्पाद शामिल करें)			
9.2	उत्पादन मात्रा मापने के लिए प्रयुक्त यूनिट का नाम			
9.3	प्रत्येक वर्ष के अंत में स्थापित उत्पादन क्षमता (उत्पादवार)			
9.4	विद्युत ऊर्जा खपत के नॉर्म (कि.वा.घ/उत्पादन की यूनिट)			

10. गत वर्ष विद्युत ऊर्जा प्रतिबंधों/कटौतियों के विस्तृत ब्यौरे, यदि कोई हों-

11. विद्युत बाधाओं/कटौतियों के कारण उत्पादन में हानि (उत्पादवार मात्रा दर्शाएं)-

## 12. कैप्टिव विद्युत उत्पादन संयंत्रों के ब्यौरे-

## 12.1

प्राइम मूवर का प्रकार	यूनिट सं०	प्रतिस्थापित क्षमता कि.वा. में	प्रयुक्त प्रमुख ईंधन का नाम	स्टैंड बाई/बेस लोड	कुल उत्पादन कि.वा.घ. में	सहायक खप
जल टरबाइन/वाष्प टरबाइन/गैस टरबाइन/ डीजल इंजन/ पवन टरबाइन आदि	1.					
	2.					
	3.					
	4. और इसी प्रकार					

## 12.2 अन्य आंकड़े :

- संयंत्र की समग्र स्थापित विद्युत उत्पादन क्षमता (कैपीए)
- विद्युत फंक्टर
- अन्य स्रोतों से खरीदी गई कि.वा.घ. विद्युत ऊर्जा (स्रोतवार)
- अन्य स्रोतों को बेची गई कि.वा.घ. विद्युत ऊर्जा (स्रोतवार)

## 13. ऊर्जा संरक्षण

- गत वर्ष विद्युत ऊर्जा के संरक्षण के लिए उठाए कदमों का ब्यौरा
- उपर्युक्त कदमों के कारण कि.वा.घ में वार्षिक बचत

प्रकरण-22, पेज 1/2

प्रकरण-22, पेज 1/2

प्रस्तुति 10.30 बजे तक

सभी विद्यार्थी अपने अपने सुविचारित विषय केन्द्रों के विषय प्रस्तावनात्मक तैयार करें

(उत्पादन और विकास का)

विषयक..... उत्पादन आकाश

उत्पादन का विषय

(क) सुविचारित विषय

केन्द्र का नाम	सुविचारित विषय	सुविचारित की अवधि संख्यात्मक में	विषय के दौरान कुल विद्यार्थी जहाँ उत्पादन वि. वि. का. व. में	विषय के दौरान कीट तैयार (संख्यात्मक)	अनुमति यदि कोई हो
केन्द्र 1					
केन्द्र 2					
सभी विद्यार्थी अपने अपने सुविचारित विषय केन्द्रों के विषय प्रस्तावनात्मक तैयार करें					

(ख) सुविचारित विषय (विषयविशेषज्ञता)

(i) विषय के दौरान उपर्युक्त तैयार कर रही हूँ विषय अपने कार्यालयिक आकाश हो गयी सुविचारित के तैयार

केन्द्र का नाम	सुविचारित विषय	कार्य का विषय/कार्यक्रम	कार्य की सामग्री विषय	विषय के कारण	विषय के कारण अनुमति यदि कोई हो
नियोजित विषय					
आवृत्ति विषय					

(ii) विषय के दौरान सुविचारित विषयों के तैयार

केन्द्र का नाम	सुविचारित विषय	विषय का विषय/कार्यक्रम	सुविचारित की तरीका और कार्य	विषय के कारण	विषय के कारण अनुमति यदि वि. वि. का. व. में
नियोजित विषय					
आवृत्ति विषय					

(ग) युनिट्स की कुल क्षमता के आकड़े (दिनांकवार नि.कि.वा.घ. में)

प्रारूप-22 पैज 2/2

केन्द्र का नाम	युनिट सं०	युनिट की क्षमता मेगावाट में	ईंधन की कमी के कारण ऊर्जा क्षति	तो सिस्टम मांग के कारण ऊर्जा क्षति	सिस्टम की बाधताओं के कारण ऊर्जा क्षति	उपकरण की समस्या के कारण ऊर्जा क्षति	अन्य, यदि कोई हो
केन्द्र 1							
केन्द्र 2							

(घ) संक्षेप में अतिरिक्त सूचना, यदि कोई हो

नि.कि.वा.घ. में अधिक क्षति =  $(Cr_1 \times Hr_1 + Cr_2 \times Hr_2 + \dots + Cr_n \times Hr_n) / 1000$

जहाँ विचारणीय अवधि (दिनेस या माह) में  $Cr_1, \dots, Cr_n$  सहायकों/उपकरणों की बाधताओं या किसी अन्य कारण से चल रही युनिटों के उत्पादन में मेगावाट में कमी है और  $Hr_1, \dots, Hr_n$  कम किए गए उत्पादन में प्रचालन के घंटों में कमी है।

टिप्पणी—(i) युनिटों/केन्द्रों की निम्नलिखित क्षमताओं की क्षमियों की निगरानी की जाती है—

क. 20 मेगावाट से ऊपर की क्षमता वाले ताप (भाप) युनिटें

ख. ग्रिड को प्रतिबद्ध आपूर्ति करने वाली सभी गैस/डीजल युनिटें

ग. 2 मेगावाट और ऊपर की क्षमता वाले जल विद्युत केन्द्र

(ii) जहाँ कारखाने के सहायक खपत मापी नहीं जा रही है वहाँ आप्रपासिक सहायक खपत लिखा जा सकता है।

(iii) अनुसूचकालन की तिथि से वाणिज्यिक प्रचालन की तारीख तक

प्राप्त - 23, पेज-1/

असुरक्षा : अक्षर

प्रकृति - 10.00 का

जल विद्युत केन्द्रों के दैनिक प्रचालनमय आंकड़े  
(उत्पादन, कामबंदी और जलगत स्तर के आंकड़े)

दिनांक के लिए उत्पादन आंकड़े  
संगठन का नाम:

## (क) युनिटवार उत्पादन

केन्द्र का नाम	युनिट नं.	युनिट क्षमता मे.वा. में	दिन के दौरान सकल ऊर्जा उत्पादन मि.कि.वा.घं. में	दिन के दौरान सीब भास (मे.वा.)	टिप्पणी, यदि कोई हो
केन्द्र - 1					
केन्द्र - 2					
नई प्राप्त युनिट के आंकड़े यदि कोई हो					

## (ख) युनिटवार कामबंदी (योजनाबद्ध/फोर्सड)

(I) दिन के दौरान आउट ऑफ वार रही युनिटों और दिव्य युनिटों/आउट ऑफ वार हो गई युनिटों के बारे में

केन्द्र का नाम	युनिट नं.	कामबंदी तारीख व समय	वापसी की संभावित तारीख	कामबंदी का कारण	कामबंदी के विस्तार का कारण, यदि कोई हो	टिप्पणी
योजनाबद्ध कामबंदी						
फोर्सड कामबंदी						

## (II) दिन के दौरान पुनर्जीवित की गई युनिटों का विवरण

केन्द्र का नाम	युनिट नं.	कामबंदी तारीख व समय	पुनर्जीवित तारीख व समय	कामबंदी का कारण घंटे में	कामबंदी का कारण इसी दिन मि.कि.वा.घं. में	उत्पादन क्षमता मि.कि.वा.घं. में
योजनाबद्ध कामबंदी						
फोर्सड कामबंदी						

प्रारूप - 23, पेज-2/7

(ग) कोसंब कागबंदी और योजनाबद्ध रखरखाव के अलावा अन्य कारणों के कारण ऊर्जा हानि (मि.कि.वा.घं. में दिन-वार)

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	यूनिट क्षमता मे.वा. में	बाढ़ के कारण ऊर्जा हानि	वीडिंग के कारण ऊर्जा हानि	सिल्ट फ्लशिंग के कारण ऊर्जा हानि	उच्च सिल्ट तत्व के कारण ऊर्जा हानि	कम अन्तर्वाह के कारण ऊर्जा हानि	प्रणाली संबंधी अड़चनों के कारण ऊर्जा हानि	उपकरण संबंधी समस्याओं के कारण ऊर्जा हानि	टिप्पणी, यदि कोई हो
केन्द्र - 1										
केन्द्र - 2										

(घ) जल विद्युत जलाशय स्तर:

केन्द्र/जलाशय का नाम	पूर्ण जलाशय स्तर (एफ.आर.एल.)**			न्यूनतम झा डाउन स्तर (एमडीडीएल)**	वर्तमान जलाशय स्तर		
	मीटर	भंडारण एमसीएम में सकल	भंडारण एमसीएम में लाईव		मीटर	भंडारण एमसीएम में लाईव	ऊर्जा भंडार मि.कि.वा.घं. में

(ङ) संक्षेप में अतिरिक्त सूचना, यदि कोई हो


टिप्पणी (I) यूनिटों/केन्द्रों की क्षमताओं की निम्नलिखित श्रेणियों की निगरानी की जा रही है।

(क) 20 मे.वा. से अधिक की केन्द्र क्षमता वाली ताप विद्युत (भाप)यूनिटें।

(ख) ग्रिड को वधनबद्ध विद्युत की आपूर्ति करने वाली सभी गैस/डीजल यूनिटें

(ग) 2 मे.वा. अथवा अधिक की क्षमता वाले जल विद्युत केन्द्र

(II) जहाँ भी वास्तविक सहायक उपकरणों की खपत नहीं मापी जा रही है, वहाँ आनुपातिक आगजीलरी खपत प्रस्तुत की जा सकती है।

(III) तुल्यकालन की तारीख से वाणिज्यिक प्रचालन की तारीख तक

\*\* नई यूनिटों/केन्द्रों के मामले में प्रस्तुत किए जाने वाले आंकड़े और भीजूदा यूनिटों में कोई परिवर्तन।

प्रासप -24, पेज-1/2

आवर्तन - मासिक

प्रस्तुति - 7वें दिन

साथ विद्युत केन्द्रों तथा गृहस्तर पर विद्युत केन्द्रों के मासिक प्रभावनात्मक आंकड़े  
(उत्पादन और कामबंदी आंकड़े)

माह के आंकड़े

संगठन का नाम

(क) दैनिक-वार उत्पादन, यूनिट आगजी, एवं केन्द्र आगजी, विद्युत खपत

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	यूनिट क्षमता मे.वा. में	माह के दौरान सकल ऊर्जा उत्पादन मि.कि.वा.घं. में	यूनिट आगजी, खपत मि.कि.वा.घं. में	केन्द्र आगजी, खपत मि.कि.वा.घं. में	माह के दौरान यूनिट-अधिकतम भार (मे.वा.)	माह के दौरान औसत भार (मे.वा.)
केन्द्र - 1							
केन्द्र - 2							
नई बाड़ी यूनिट के आंकड़े (यदि कोई हो)							

(ख) दैनिक वार कामबंदी (योजनाबद्ध/फोर्स)

(i) माह के दौरान आऊट ऑफ बाउंडरी यूनिटों और ट्रिप्ड यूनिटों, आऊट ऑफ बाउंडरी यूनिटों का विवरण

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	ट्रिपिंग तारीख व समय	वापसी की संभावित तारीख	कामबंदी का कारण	कामबंदी के विस्तार का कारण, यदि कोई हो	टिप्पणी
योजनाबद्ध कामबंदी						
फोर्स कामबंदी						

(ii) माह के दौरान पुनर्जीवित यूनिटों का विवरण

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	ट्रिपिंग तारीख व समय	तुल्यकालन तारीख व समय	कामबंदी का समय घंटे - मिनट में	कामबंदी का कारण	उत्पादन हानि मि.कि.वा.घं. में
योजनाबद्ध कामबंदी						
प्रणोदित कामबंदी						



आकृति - 28, पैक-1/2

असाधारण - राजपत्र

प्रकाशित - 28 मई 1954

जल विद्युत केन्द्रों के वार्षिक प्रशासनिक अभिलेख  
(उत्पादन, कामबंदी और खर्च का स्तर के आंकड़े)

माह के आंकड़े

संगठन का नाम:

(क) युनिटवार उत्पादन, युनिट आगजी, केन्द्र आगजी, विद्युत खपत और परिवर्तन हानि

केन्द्र का नाम	युनिट नं.	युनिट क्षमता मे.वा. में	माह के दौरान सकल ऊर्जा उत्पादन मि.कि.वा.घं. में	युनिट आगजी खपत मि.कि.वा.घं. में	केन्द्र आगजी खपत मि.कि.वा.घं. में	युनिटवार परिवर्तन हानि मि.कि.वा.घं. में	केन्द्रवार परिवर्तन हानि मि.कि.वा.घं. में	माह के दौरान शीर्ष भाग पहुँच (मे.वा.)
केन्द्र - 1								
केन्द्र - 2								
नई आरंभ की गई युनिटों के आंकड़े (यदि कोई हो)								

(ख) युनिटवार कामबंदी (योजनाबद्ध/फोर्सड)

(I) माह के दौरान आउट ऑफ कार रही युनिटों और ट्रिप्ड युनिटों/आउट ऑफ कार हो गई युनिटों का विवरण

केन्द्र का नाम	युनिट नं.	कामबंदी तारीख व समय	बापसी की संभावित तारीख	कामबंदी का कारण	कामबंदी के विस्तार का कारण, यदि कोई हो	टिप्पणी
योजनाबद्ध कामबंदी						
फोर्सड कामबंदी						

(II) दिन के दौरान पुनर्जीवित की गई युनिटों का विवरण

केन्द्र का नाम	युनिट नं.	कामबंदी तारीख व समय	पुनर्जीवित तारीख व समय	कामबंदी का समय घंटे - मिनट में	कामबंदी का कारण	उत्पादन हानि मि.कि.वा.घं. में
योजनाबद्ध कामबंदी						
फोर्सड कामबंदी						

प्रारूप - 25, पेज-2/2

केन्द्र का नाम	यूनिट नं.	क्षमता (मे.वा.)	ऊर्जा हानि मि.कि.वा.घ. में	ऊर्जा हानि के कारण	टिप्पणी, यदि कोई हो
केन्द्र - 1					
केन्द्र - 2					

(घ) संक्षेप में अतिरिक्त सूचना, यदि कोई हो

NAME	ADDRESS	CITY	STATE	ZIP	DATE
JOHN DOE	12345 MAIN ST	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
JANE SMITH	67890 ELM AVE	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
BOB JONES	11111 PINE BLVD	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
ALICE BROWN	22222 OAK DR	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
CHARLIE GREEN	33333 MAPLE LN	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
DAVID WHITE	44444 BIRCH RD	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
EVE BLACK	55555 SAGE ST	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
FRANK GRAY	66666 CYPRESS AVE	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
GRACE HARRIS	77777 WALNUT BLVD	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
HELEN KIM	88888 CHERRY DR	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
IRVING LEE	99999 PEARL LN	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
JACK MORGAN	10101 SWEET RD	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
JILL NELSON	11212 BLOSSOM ST	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
JOHN O'BRIEN	12313 FLOWER AVE	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
JANE PETERSON	13414 FRUIT BLVD	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
JOHN QUINN	14515 GARDEN DR	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
JANE ROSS	15616 HERB LN	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
JOHN TAYLOR	16717 KITCHEN RD	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
JANE WALKER	17818 LAWN ST	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
JOHN YOUNG	18919 MEADOW AVE	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023
JANE ZIMMERMAN	19020 ORCHARD BLVD	ANYTOWN	CA	90210	12/15/2023

(क) जल विद्युत जलाशय अन्तर्गत आंकड़े

गत वर्ष (माह-वर्ष) के अन्तर्गत जलाशय अन्तर्वाह आंकड़े

[illegible]

(च) संक्षेप में प्रतिदिन संचय, यदि कोई हो

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100

टिप्पणी (1) यूनिटों/अंशों की क्षमताओं की निम्नलिखित श्रेणियों का प्रबोधन किया जा रहा है।

क. 20 से अधिक की केन्द्र क्षमता वाली ताप विद्युत (भाप) यूनिटें ।

ख. विद्युत तयनबद्ध विद्युत की आपूर्ति करने वाली सभी गैस/डीजल युनिटें

ग. 2. न. 1. और अधिक की क्षमता वाले जल विद्युत केन्द्र

(II) क्या वे वार्षिक आजीवनी खपत की मीटरिंग नहीं की जा रही है वहाँ अनुपातिक आ-वर्गरी लागू प्रस्तुत की जा सकती है।

(III) प्रशासनिक प्रचालन की तारीख से वाणिज्यिक प्रचालन की तारीख तक ।









प्रारूप - 27, पेज-4/4

12. खोजी क्षेत्र के संयोजन सारणी की जानकारी मिली  
विभाग के अनुसार

समय 6.00 घंटे

12 घंटे, पिछले 24 घंटों के दौरान पूर्णतः संयोजन सारणी (विभाग के 6.00 घंटों से (विभाग के 6.00 घंटों)

क्र.सं.	एकिकृत का नाम	एकिकृत का प्रकार	विभाग	समय	विभाग	समय	एकिकृत के प्रकार
1							
2							
3							
4							
1							
2							
3							
4							

12 घंटे, पिछले 24 घंटों के दौरान पूर्णतः संयोजन सारणी (विभाग के 6.00 घंटों से (विभाग के 6.00 घंटों)

क्र.सं.	एकिकृत का नाम	एकिकृत का प्रकार	विभाग	समय	विभाग	समय	एकिकृत के प्रकार
1							
2							
3							
4							
1							
2							
3							
4							

नमूना - 25 अक्षरों का  
निर्देशित उदाहरण - संयोजन सारणी का एक उदाहरण + 10% की सामान्य गलती की सीमा से बाहर है।  
संयोजन सारणी, एक संयोजन सारणी का उदाहरण है।  
1-संयोजन सारणी - एक संयोजन सारणी का उदाहरण है।

$$FM = \frac{\sum_{i=1}^n \sqrt{(50 - x_i)^2}}{n}$$

जहाँ n = शीटिंग की संख्या

$x_n$  =  $n$  वीं शीटिंग पर अक्षर

प्राप्त - 28, एच-1/3  
आवक - 28/1/3  
प्रमुख - 28/1/3

क. उपलब्धता/आवकता (एक-बस) (मि. कि. वा. घं.)

क्र.सं.	संघटक	1	2	3	एन	क्षेत्र
(1)	कुल उत्पादन (मि. कि. वा. घं.)					
	सम-विद्युत					
	(i) कोयला					
	(ii) तरल					
	(iii) गैस ओपेन साइकल					
	(iv) गैस कम्बाईड साइकल					
	(v) न्यूक्लीयर					
	जल विद्युत					
	आइपीपी					
	सेतोपी					
	पवन शक्ती					
	कुल (मि. कि. वा. घं.) (i)-(v)					
(10)	सम-विद्युत केन्द्र					
	(i)					
	(ii)					
	कुल (मि. कि. वा. घं.) (i)+(ii)					
	वास्तविक मान पूर्व और यह कुल में बा.					

ख. ऊर्जा उपलब्धता/आवकता (एक-बस) (मि. कि. वा. घं.)

क्र.सं.	संघटक	संघटक # 1	संघटक # 2	संघटक # एन	क्षेत्र
1	अपना उत्पादन (मि. कि. वा. घं.)				
	सम-विद्युत				
	(i) कोयला				
	(ii) तरल				
	(iii) गैस ओपेन साइकल				
	(iv) गैस कम्बाईड साइकल				
	(v) न्यूक्लीयर				
	जल विद्युत				
	आइपीपी				
	सेतोपी				
	पवन शक्ती				
	कुल (i)				
2	सम-विद्युत केन्द्र #				
2.1					
2.2					
3	कुल अपना उत्पादन, आइपीपी, सेतोपी, एवं सम-विद्युत				
4	ग्रिड से निवल आहरण (द्वितीय सहित)				
5	कुल उपलब्धता				
6	अप्रतिष्ठित आवश्यकता (टेबल ग से)				
7	कमी (5-4)				
	% कमी $\left[ \frac{(5-4)}{5} \times 100 \right]$				

प्राप्ति - 28, पेज-2/3

ग. गणना के बारे में

1	उपस्थिति		
2	अपूर्ति सुधार		
3	लोक शक्ति		
4	घाबर कट		
5	आवृत्ति आधारबला (1+2+3+4)		

घ. कारखाना मांग/पूरी की गई मांग (एक-बार/दि. वा.)

1	कारखाना मांग		
2	पूरी की गई मांग		
3	पूरी की गई कारखाना मांग का दैनिक व समय		
4	अपूर्ति सुधार		
5	लोक शक्ति		
6	घाबर कट		
7	कमी		
8	% कमी		
9	दैनिक अधिकतम कमी का औसत		
10	दैनिक अधिकतम कमी का अधिकतम		

४. क्षेत्रीय रिड का अपूर्ति प्रोपेगण्ड

अपूर्ति क्षेत्र	48.5 प्रतिशत से कम	48.5 प्रतिशत से 49.0 प्रतिशत तक	49.0 प्रतिशत से 49.5 प्रतिशत तक	49.5 प्रतिशत से 49.8 प्रतिशत तक	49.8 प्रतिशत से 50.2 प्रतिशत तक	50.2 प्रतिशत से 50.5 प्रतिशत तक	50.5 प्रतिशत से 51.0 प्रतिशत तक	51.0 प्रतिशत से 51.5 प्रतिशत तक	51.5 प्रतिशत से 51.8 प्रतिशत तक
(संकेत का %)									

उपस्थिति अधिकतम	अधिकतम मांग	15-मिनट ब्लॉक अधिकतम	15-मिनट ब्लॉक अधिकतम	मासिक औसत	अपूर्ति विवरण पूर्ण
समय	समय	समय	समय	समय	समय

अवधि - प्रत्येक दिवस चरित्र

संशोधन - दैनिक आधार पर

५. प्रत्येक दिवस के लिए क्षेत्रीय मांग का उपस्थिति के साथ संबंधित संबंधों से है।

ग्रा.सं. 28, पृ. 33

(माह/वर्ष) के दौरान ..... क्षेत्र में उद्योगों में बिजली की कटौती, कृषि क्षेत्र में लोड शेडिंग एवं विद्युत आपूर्ति

I ..... राज्य में बिजली की कटौती/उद्योगों पर प्रतिबंध, लोड शेडिंग

क्र.सं.	विवरण/राज्य का नाम	बिजली कटौती की	प्रतिबंध का समय		कुल ऊर्जा कटौती (मि.कि.वा.घ.दिन)
		यात्रा (मै.वा.)	से घंटे	तक घंटे	
1.	राज्य				
(क)	एचटी-एलटी उद्योगों में पावर कट/प्रतिबंध				
(ख)	लोड शेडिंग				
(ग)	कोई अन्य सूचना				
	(i) साप्ताहिक बंदी				
	(ii) विद्युत आपूर्ति की लक्ष्यता				
2.	राज्य				
(क)	एचटी-एलटी उद्योगों पर पावर कट/प्रतिबंध				
(ख)	लोड शेडिंग				
(ग)	कोई अन्य सूचना				
	(i) साप्ताहिक बंदी				
	(ii) विद्युत आपूर्ति की लक्ष्यता				
3.	राज्य				
(क)	एचटी-एलटी उद्योगों पर पावर कट/प्रतिबंध				
(ख)	लोड शेडिंग				
(ग)	कोई अन्य सूचना				
	(i) साप्ताहिक बंदी				
	(ii) विद्युत आपूर्ति की लक्ष्यता				

II कृषि क्षेत्र को विद्युत आपूर्ति

क्र.सं.	विवरण	से	तक	आपूर्ति के घंटे, दिन		
		(कि.मि.)	(कि.मि.)	अधिकतम (घंटे)	न्यूनतम (घंटे)	औसत (घंटे)
1.	राज्य					
(क)	डी-फेज आपूर्ति					
(ख)	सिंगल-फेज आपूर्ति					
(ग)	अभ्युक्ति/टिप्पणी/कोई अन्य					
2.	राज्य					
(क)	डी-फेज आपूर्ति					
(ख)	सिंगल-फेज आपूर्ति					
(ग)	अभ्युक्ति/टिप्पणी/कोई अन्य					
3.	राज्य					
(क)	डी-फेज आपूर्ति					
(ख)	सिंगल-फेज आपूर्ति					
(ग)	अभ्युक्ति/टिप्पणी/कोई अन्य					

क्र.	विवरण (अनुसूची क्र. 1)	1	2	3	4	5	6
1.	अनुसूची क्र. 1						
	(i) अनुसूची						
	(ii) अनुसूची						
	(iii) अनुसूची						
	(iv) अनुसूची						
	(v) अनुसूची						
	(vi) अनुसूची						
	(vii) अनुसूची						
	(viii) अनुसूची						
	(ix) अनुसूची						
2.	अनुसूची क्र. 2						
2.1							
2.2							
3.	अनुसूची क्र. 3						
(i)							
(ii)							
4.	अनुसूची क्र. 4						
5.	अनुसूची क्र. 5						
6.	अनुसूची क्र. 6						
7.	अनुसूची क्र. 7						
8.	अनुसूची क्र. 8						
9.	अनुसूची क्र. 9						

गणनाओं के प्रकार					
क्र.सं.	विवरण	1	2	3	प्रारम्भ-29, अंश-24
1	विशेष कार्यालयिक अनुपूरक कार्य				एन
2	अनुपूरक सुधार				ओ
3	गैर-अनुपूरक विवेक-होस्टिंग				
4	अनुपूरक विवेक-होस्टिंग/पावर काल				
5	अनुपूरक कार्यालयिक (1+2+3+4)				

उत्पादन बाण्ड/उत्पादित उत्पादन बाण्ड (ex-bus) (पं. नं.)						
क्र. नं.	विवरण	1	2	3	4	5
1	उत्पादन बाण्ड/उत्पादित बाण्ड (कारखाने व नं.)					
2	द्वितीय बाण्ड/उत्पादन बाण्ड					
3	विवरण					
4	नं. कारखाने					

अनुसूचित जातों की गणना के अर्थ (वि. भा.)						
क्र. सं.	विवरण	1	2	3	एन	शेय
1	कुल की गई अनुसूचित भाग					
2	अनुसूचित जात					
3	विशेष अनुसूचित क्षेत्रों में					
4	अनुसूचित क्षेत्रों में					
5	अनुसूचित क्षेत्रों में अनुसूचित जातों					
(1+2+3+4)						

[illegible][illegible]

संक्षेप विवरण की अनुमति प्रोकाइस										
उत्पादन और विनिर्माण		उत्पादन और विनिर्माण		उत्पादन और विनिर्माण		उत्पादन और विनिर्माण		उत्पादन और विनिर्माण		अनुमति विवरण (एनपीआई)
उद्देश्य	समय	उद्देश्य	समय	उद्देश्य	समय	उद्देश्य	समय	उद्देश्य	समय	
अनुमति प्रोकाइस (अनुमति प्रोकाइस)										
अनुमति प्रोकाइस	48.5 इन्च से नीचे	48.5 से 48.8 इन्च के बीच	48.8 से 49.0 इन्च के बीच	49.0 से 49.5 इन्च के बीच	49.5 से 49.8 इन्च के बीच	49.8 से 50.2 इन्च के बीच	50.2 से 50.5 इन्च के बीच	50.5 से 51.0 इन्च के बीच	51.0 से 51.5 इन्च के बीच	51.5 से 52.0 इन्च के बीच

..... बाहर का ..... क्षेत्र में केन्द्रीय उत्पादन केंद्रों की यात्राओं और अनुसूचित आहरण

## I. यात्रा एवं अनुसूचित आहरण

(सभी आंकड़े नि.कि.वा.घ. में)

		घटक # 1		घटक # 2		घटक # 3	
		यात्रा	अनुसूचित आहरण	यात्रा	अनुसूचित आहरण	यात्रा	अनुसूचित आहरण
1	केन्द्रीय उत्पादक केंद्र:						
1.1							
1.2							
1.3							
	योग (1)						
2	समर्पित सीसी केंद्र:						
2.1							
2.2							
	योग (2)						
3	संयुक्त स्थिति में सभी परिवर्तनशील से अनुसूचित:						
3.1							
3.2							
	योग (3)						
	योग (1 + 2 + 3)						

टिप्पणी- क्षेत्र में और क्षेत्र के बाहर केन्द्रीय उत्पादक केंद्र

## II. केन्द्रीय उत्पादक केंद्रों की उपलब्धता, अनुसूची एवं वार्षिक उत्पादन (नि.कि.वा.घ.)

क्र.सं.	केंद्र	उपलब्धता	अनुसूची	वार्षिक
1.				
2.				
3.				
	योग			

## III. निम्न से अनुसूची की द्वारा वार्षिक आहरण (नि.कि.वा.घ.)

क्र.सं.	घटक	समर्पित परिवर्तनशील से आहरण-क्षेत्रीय-आवर्तित नियुक्त	समर्पित परिवर्तनशील से केन्द्रीय उत्पादक केंद्रों से निम्न आहरण	निम्न आहरण (क्षेत्रीय सहित) (5) = (3) + (4)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
1.				
2.				
3.				
	योग			

प्रारूप-29, पेज-4/4

माह.....के दौरान.....क्षेत्र में अंतःक्षेत्रीय और अंतर-क्षेत्रीय विद्युत विनिमय

## 1. अंतःक्षेत्रीय द्विपक्षीय अंतरण (अनुसूचित आहरण)

(सभी आंकड़े मि. कि. वा. घं. में)

को----->	घटक #1	घटक #2	.....	योग
से ↓				
घटक एवं व्यापारी का नाम				
योग				

टिप्पणी- कृपया एक्स-चेरिकेरी मीटरिंग प्वाइंट दर्शाएं।

## 2. अंतर-क्षेत्रीय द्विपक्षीय अंतरण (अनुसूचित आहरण)

(सभी आंकड़े मि. कि. वा. घं. में)

को----->	घटक #1	घटक #2	.....	योग
से ↓				
घटक एवं व्यापारी का नाम				
योग				

अनुसूची-30

अवधिमान-वैयक्तिक

प्रचुरता-9.00 करोड़ रुपये

..... क्षेत्र में कीमतों, गैर एवं अतिव्यक्तिगत तथ्य वृद्धि क्षमता में कमी के कारण उत्पादन हानि के बारे में वैयक्तिक अंकड़ों

तारीख

क्र.सं.	राज्य/क्षेत्र का नाम	प्रतिष्ठापित क्षमता (मेगावाट)	ईंधन का प्रकार	दिन में उत्पादन की हानि (मि.कि.वा.घं.)
<b>राज्य क्षेत्र</b>				
1.				
2.				
3.				
4.				
<b>केन्द्रीय क्षेत्र</b>				
1.				
2.				
3.				
4.				
	<b>योग</b>			

सारांश

1. कोयले की कमी के कारण उत्पादन हानि

(मि.कि.वा.घं.)

2. गैर की कमी के कारण उत्पादन हानि

(मि.कि.वा.घं.)

3. अतिव्यक्तिगत तथ्य वृद्धि क्षमता के कारण उत्पादन में हानि

(मि.कि.वा.घं.)

योग

(मि.कि.वा.घं.)

प्रारूप-3

आवर्तन - मासिक

प्रस्तुति - 10वें दिन

कोयला, गैस और अनावश्यक तरल प्रज्वलित क्षमता की कमी के कारण उत्पादन की हानि से संबंधित मासिक आंकड़े तथा प्रणाली व्यावधानों के कारण बैकिंग डाउन

क्र.सं.	राज्य/केन्द्र का नाम	अधिष्ठापित क्षमता (मे.घा.)	ईंधन का प्रकार	माह के लिए उत्पादन हानि (मि.कि.वा.घं)
	राज्य क्षेत्र			
1.				
2.				
3.				
4.				
	केन्द्रीय क्षेत्र			
1.				
2.				
3.				
4.				
	कुल			

सारांश			
1.	कोयले की कमी के कारण उत्पादन की हानि	_____	मि.कि.वा.घं.
2.	गैस की कमी के कारण उत्पादन की हानि	_____	मि.कि.वा.घं.
3.	अनावश्यक तरल प्रज्वलित क्षमता के कारण उत्पादन की हानि	_____	मि.कि.वा.घं.
	उप-जोड़	_____	मि.कि.वा.घं.
4.	प्रणाली संबंधी बाधाओं के कारण उत्पादन में हानि (निम्न प्रणाली मांग, पारेषण बाधाएं इत्यादि)	_____	मि.कि.वा.घं.
	कुल	_____	मि.कि.वा.घं.
प्रारूप-आरपीसीएस			

ਸਮਾਂ-32, ਸਮਾਂ-1/2  
ਸਮਾਂ-32, ਸਮਾਂ-1/2  
ਸਮਾਂ-32, ਸਮਾਂ-1/2

आपत्तिना  
प्राप्त्यति

५३१ ..... ५३२

3. परिभाषित सामान्य अभिव्यक्ति (पं.क्र.)					
क्र.सं.	सामान्य अभिव्यक्ति (पं.क्र.)	वर्गीकृत सामान्य अभिव्यक्ति (पं.क्र.)	वर्गीकृत सामान्य अभिव्यक्ति (पं.क्र.)	वर्गीकृत सामान्य अभिव्यक्ति (पं.क्र.)	वर्गीकृत सामान्य अभिव्यक्ति (पं.क्र.)

[illegible]

ALL INFORMATION CONTAINED HEREIN IS UNCLASSIFIED

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----

8. वर्ष 20....20... के लिए मन्त्रिक प्रस्तावित व्यय स्तर एवं छात्रों में सारवत्स

क्र.सं.	जल विद्युत केन्द्र का नाम	मात्रा	मशीन के प्रकार सिंग	मात्रा के दौरान औसत उत्पादन (क्यूसेक)	माह के दौरान औसत उत्पादन (क्यूसेक)	मात्रा के प्रकार सिंग उर्जा उत्पादन (मि. कि. घं. घ.)
---------	---------------------------	--------	---------------------	---------------------------------------	------------------------------------	--

३. राज्य/प्रणाली क्षेत्र की कुर्ना उपलब्धता गणना

क्र. सं.	विद्युत क्षेत्र	अर्जित 20.....	सम्पू 20.....	युग 20.....	जकाररी 20.....	खरबरी 20.....	भार्य 20.....	योग
1	उत्तर विद्युत क्षेत्रों से उपलब्ध ऊर्जा							
2	ताप विद्युत क्षेत्रों से उपलब्ध ऊर्जा							
3	सर्पित विद्युत क्षेत्रों से विद्युत							
4	कैपेसिटर उपकरण क्षेत्रों से विद्युत							
5	जलविद्युत ऊर्जा अंतर ( जोड़े से )							
6	युग समानता ( 1 + 2 + 3 + 4 )							
7	ऊर्जा समानता ( पावर ( 5 ) से )							
8	अधिकतम ( + ) / कम ( - )							

**0. प्रादेशिक प्रशासकीय योजना की प्रणालीगत संरचना (मे.वा.)**

[illegible]

जर्ब 20.....20.....के लिए राज्य नगर प्रशासित वर्गों आवश्यकता बनाए उर्ध्व उपलब्धता

	अप्रैल २०	मई २०	जून २०	जुलाई २०	अगस्त २०	सितंबर २०	दिसंबर २०	योग
कृषि/उद्योग/ग्रामी								
व्यय/प्राप्ति								
विवरण								
प्रमाणित (+) / खाली (-)								

वर्ष 20.....20 को लिए संज्यकार प्रकाशित रुब्दम नांग बनाव रुब्दम उपलब्धता

अवधि	अप्रैल 20	मई 20	जून 20	जुलाई 20	अगस्त 20
1/राज्य/राज्यी					
राज्य मंत्र					
राज्य उपसभा					
राज्यी ( + )/राज्यी ( - )					

एष विद्युत् उत्पादन केन्द्रो मे कनेक्सा,नरल, गैस ऑपेन साइकल, गैस संपुक्त साइकल एवं न्यूक्लियर शामिल है

प्रारूप-33

आवर्तन - मासिक

प्रस्तुति - 10वें दिन

..... माह के लिए ..... क्षेत्र की अनुसूचीबद्ध विनिमय स्थिति

क्र.सं.	घटक / जनरेटर	अनुसूची आहरण (मि.कि.वा.घं)	वास्तविक आहरण (मि.कि.वा.घं)	वृ. 1 (रक) (-) पुल को देव (+) पुल से प्राप्त होने वाला
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				

प्रारूप-आनुसूचीबद्ध

प्रारूप-34  
आवर्तन - मासिक  
प्रस्तुति - 10वें दिन  
प्रस्तुत

..... माह के लिए ट्रेडिंग कंपनी द्वारा व्यापार की गई विद्युत के बारे

व्यापारी का नाम :  
लाइसेंसधारी का विवरण (संख्या व  
दिनांक) :

क्र.सं	व्यापार की मात्रा (मि.कि.घा.घं)	जिससे खरीदा गया	जिसे बेचा गया	खरीद का बिंदु	खरीद कीमत (रु०)	बिक्री का बिंदु (रु०)	बिक्री कीमत (रु०)	विक्रेता/व्यापारी/ खरीददार द्वारा संचारण/वैलिंग प्रभार	विक्रेता/व्यापारी / खरीददार द्वारा वहनीय यूआई प्रभार (रु०)	प्रसारित व्यापार मार्जिन (रु०)	टिप्पणियाँ
1											
2											
3											
4											
एन											

प्रारूप- विद्युत व्यापार कंपनियाँ

प्रारूप-35  
आवर्तन - मासिक  
प्रस्तुति - 20वें दिन

..... माह के लिए ..... क्षेत्र में कंप्रेसिटर अधिष्ठापन कार्यक्रम की प्रगति

(सभी आंकड़े (एमवीएआर) में)

आवयव का नाम	..... (पूर्ववर्ती वर्ष) तक कुल अधिष्ठापित	..... (मास्य वर्ष) के दौरान आवश्यकता	..... (मास्य वर्ष) के दौरान आवश्यक कार्यक्रम के कार्यालय	..... मास्य माह के दौरान इटाए गए दोषपूर्ण कंप्रेसिटर	मास्य वर्ष के दौरान कुल अभिवृद्धि
1					
2					
3					
4					
5					
6					
कुल क्षेत्र					

प्रतिवेदित: 18/01/2019

अपवर्तन - प्रतिदिन  
प्रस्तुति - 1500 अवर्स

दैनिक कोयला रिपोर्ट: दिनांक (दिन, माह, वर्ष) ..... के लिए आंकड़े

उत्पादक कंपनी का नाम व पता

बीट्रीक टन (एनटी) में कोयले की मात्रा के आंकड़े

(1) कोयला स्टॉक की स्थिति

ता.वि.के. का नाम	दिनांक	प्राप्ति	माह के दौरान संचयी	खपत	माह के दौरान संचयी खपत	उपलब्ध स्टॉक

(2) कोयले की दैनिक स्रोतवार प्राप्ति

ता.वि.के. का नाम	दिनांक	स्रोत-I	कोयला कंपनी का नाम स्रोत-II	इत्यादि	कुल प्राप्ति

(3) माह के दौरान कोयले का संचयी स्रोतवार प्राप्ति

ता.वि.के. का नाम	दिनांक	कुल यथानुपात संयोजन	स्रोत-I	कोयला कंपनी का नाम स्रोत-II	इत्यादि	कुल प्राप्ति	संयोजन की (%) प्राप्ति

(4) वेगन

ता.वि.के. का नाम	दिनांक	अथशेष	प्राप्त वेगन	जारी वेगन	अन्तःशेष

फरीदकोट जिला - फरीदकोट  
 जिला - फरीदकोट  
 जिला - फरीदकोट

माह ..... 200

की कोयला रिपोर्ट

1. ताप विद्युत केन्द्र का नाम :
2. माह एवं वर्ष :
3. मे.वा. में क्षमता :
4. कोयला आंकड़े :

संयोजन के अनुसार आपूर्ति का स्रोत	मी.टन में संयोजन	मी.टन में प्राप्ति	परिवहन का साधन	कोयले की लागत रु०/मी.टन	परिवहन लागत रु०/मी.टन
--------------------------------------	---------------------	--------------------	-------------------	----------------------------	--------------------------

क. संयोजन स्रोत

1.

2.

ख. अभावस्थिति, यदि कोई हो

1.

2.

ग. अभावस्थिति, यदि कोई हो

माह के दौरान प्राप्त कुल कोयला (क+ख+ग)

5. मी.टन. में कुल कोयला खपत

क) देशीय कोयला :

ख) आयातित कोयला :

6. मी.टन में माह के अंत में प्रयोग किए जाने वाले कोयले का स्टॉक

क) देशीय कोयला :

ख) आयातित कोयला :

7. माह के दौरान मि.कि.वा.घ. में उत्पादित यूनिट :

8. औसत यूरधवी, जीसीवी और कोयले के सख का %

(क) जैसा प्राप्त हुआ

(ख) जैसा जलाया गया

9. माह के दौरान प्राप्त वैगनों की संख्या

निम्न संपादन चरण के तहत रिपोर्ट

देशीय रिपोर्ट की जाय

माह तक रु. के मजहरी प्राप्त

प्रारूप-38  
आवर्तन - मासिक  
प्रस्तुति - 7वें दिन

ईंधन की कमी के कारण उत्पादन हानि

ताप विद्युत केन्द्र का नाम

माह और वर्ष की रिपोर्ट

दिनांक	यूनिट सं०	मे. वा. में क्षमता	ईंधन की कमी के कारण मि. कि. वा. घ. में कुल ऊर्जा हानि	टिप्पणी
	2	3	4	5

प्रकरण-39  
आवर्तन - मासिक  
प्रस्तुति - 7वें दिन

## मासिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट

..... माह, वर्ष 20..... के दौरान ..... टीकीएँ पर प्राप्ति

कोयला खान/कोयले का नाम	मासिक संयोजन (मी. टन)	मासिक प्राप्ति (मी. टन)	प्रतिशत प्राप्ति (%)	घुले कोयले के लिए तीसरी कटौत नमूने के तौर पर /संयुक्त सैंपलिंग/लोडिंग एंड सैंपलिंग के अनुसार मार द्वारा मासिक औसत राख प्रतिशत
1	2	3	4	5

प्रारूप - 40

आवर्तन - तिमाही

प्रस्तुति - तिमाही के आखिर में 30वें दिन

..... चालू वर्ष ..... के दौरान टीपीएस पर प्राप्त कोयले में तिमाही/वार्षिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट

तिमाही अवधि	कोयला खान का नाम/कोयला कंपनी	कोयला खान वार तिमाही संयोजन (मी. टन)	कोयला खान वार कुल तिमाही प्राप्ति (मी. टन)	कोयला खान वार कुल तिमाही % प्रतिशत	कोयला खान वार कुल औसत राख प्रतिशत (भार द्वारा)
1	2	3	4	5	6
एफ वाई की पहली तिमाही					
	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की दूसरी तिमाही					
	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की पहली और दूसरी तिमाही का योग	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की तिसरी तिमाही					
	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की पहली, दूसरी और तीसरी तिमाही का योग	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की चौथी तिमाही					
	सभी कोयला खानों का योग				
एफ वाई की पहली, दूसरी, तीसरी और चौथी तिमाही का योग	सभी कोयला खानों का योग				

संपूर्ण वित्तीय वर्ष ..... के दौरान प्राप्त भार द्वारा राख का कुल वार्षिक औसत प्रतिशत



प्र. 4  
आवर्तन - मासिक  
प्रस्तुति - 15-4

माह ..... वर्ष ..... के लिए गैस आपूर्ति ताप विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े

क्र.सं.	विवरण	विवरण/आंकड़े		
1	गैस आपूर्ति ताप विद्युत केन्द्र का नाम			
2	मालिक का नाम			
3	इसका पता			
	दूरभाष नं.			
	फैक्स नं.			
4	अधिकृत कर्मचारी (मे.वा. में यूनिट रेटिंग और यूनिटों की सं.)			
5	केन्द्र का प्रकार (अथवा सीसीजीटी/ओसीजीटी)			
6	माह के दौरान केन्द्र का ऊर्जा उत्पादन	लक्ष्य	वास्तविक	
	(मि.कि.वा.घं.)			
7	प्रयोग किया जा रहा वैकल्पिक ईंधन (नाफ्था/एचएसडी)			
8	माह के लिए ईंधन आपूर्ति स्थिति			
	(1.) आबंटन	गैस	एचएसडी	न. म.
		एमएमएससीएम	के.एल.	एम.टी.
	(क). गैस संयोजन समिति द्वारा माह के लिए मूला आबंटन			
	(ख). माह के लिए मौजूदा आबंटन			
	(2). माह के दौरान उपभोग किया गया			
	(क). मौजूदा यूनिटों से उत्पादन के लिए			
	(ख). नई यूनिटों को आरंभ करने, जांच करने आदि के लिए			
9	वर्ष के दौरान संचयी खपत			
10	माह के लिए ईंधन का औसत सकल उष्मीय मूल्य	के.कैल/एससीएम	के.कैल/के.एल.	के.कैल/के.एल.
11	माह के दौरान गैस की कमी/वैकल्पिक ईंधन के कारण मि.कि.वा.घं. में उत्पादन हानि, यदि कोई हो			
12	मौजूदा आबंटन की तुलना में ईंधन की कम आपूर्ति के कारण, यदि कोई हो			
13	आपूर्ति के स्रोत			
14	स्रोत से विद्युत केन्द्र तक परिवहन के साधन (रेल/सड़क/पाइप लाइन)			
15	रू0/एससीएम में विद्युत केन्द्र पर ईंधन की पहुँच लागत	रू0/एससीएम	रू0/के.एल.	रू0/के.एल.
16	टिप्पणी, यदि कोई हो			

एमएमएससीएम- मिलियन मीट्रिक स्टैंडर्ड क्यूबिक मीटर

एमटी - मीट्रिक टन

के.एल. - किलो लिटर

प्रमाण-43  
आवृत्ति - वार्षिक  
प्रमाण - 150 मि.

नगर ..... वर्ष ..... के लिए नगर ईंधन आवश्यकता का विवरण नीचे दी गई तालिका में दर्शाया गया है

क्र.सं.	विवरण/अंक	विवरण/अंक	विवरण/अंक	विवरण/अंक
1	नगर ईंधन आवश्यकता की कुल मात्रा			
2	नगर का नाम			
3	नगर का नाम			
4	नगर ईंधन आवश्यकता (मि.मि. में प्रति दिन और प्रति वर्ष की दर)	मि.मि.	मि.मि.	
5	नगर का प्रकार (नगर/ग्रामीण/औद्योगिक)			
6	नगर के क्षेत्र में नगर का वर्गीकरण (मि.मि. में)	नगर	ग्रामीण	
7	नगर ईंधन का नाम			
8	नगर के लिए ईंधन आपूर्ति स्थिति	नगर ईंधन	ग्रामीण ईंधन	
		के.एल.	नगर-1	नगर-2
			के.एल.	के.एल.
	(1) आरंभ			
	(2) नगर के क्षेत्र में नगर का नाम			
	(क) नगर क्षेत्र में नगर के लिए			
	(ख) नगर क्षेत्र में नगर के लिए			
	(3) नगर के क्षेत्र में नगर के लिए			
9	नगर के क्षेत्र में नगर के लिए	के.एल.	के.एल.	के.एल.
10	नगर के लिए ईंधन का आवश्यकता का वर्गीकरण			
11	नगर के क्षेत्र में नगर के लिए			
12	नगर क्षेत्र में नगर के लिए			
13	नगर क्षेत्र में नगर के लिए			
14	नगर क्षेत्र में नगर के लिए			
15	नगर क्षेत्र में नगर के लिए			
16	नगर क्षेत्र में नगर के लिए			

प्रारूप-4A  
आवर्तन - मासिक  
प्रस्तुति - 15वें दिन

माह ..... वर्ष ..... के लिए डी.पी. विद्युत केन्द्रों के मासिक ईंधन आपूर्ति आंकड़े

क्र.सं.	मद	विवरण/आंकड़े		
1	डी.पी. विद्युत केन्द्र का नाम			
2	मासिक का नाम			
3	डाक पता			
	दूरभाष नं.			
	फैक्स नं.			
4	अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा. में यूनिट रेटिंग और यूनिटों की सं.)	जी.टी.	एस.टी.	
5	माह के दौरान केन्द्र का ऊर्जा उत्पादन (मि.कि.वा.घं.)	लक्ष्य	वास्तविक	
6	प्राथमिक ईंधन का नाम			
7	माह के लिए ईंधन आपूर्ति स्थिति	प्राथमिक ईंधन	वैकल्पिक ईंधन	
		के.एल.	नाम-1	नाम-2
			के.एल.	के.एल.
	(1) माह के दौरान उपयोग किया गया			
	(क) मौजूदा यूनिटों से उत्पादन के लिए			
	(ख) नई यूनिटों को आरंभ करने, जांच करने आदि के लिए			
	(2) माह के अंत में अंतः शेष			
8	वर्ष के दौरान संचयी खपत	के.कैल/एल	के.कैल/एल	के.कैल/एल
9	माह के लिए ईंधन का औसत सकल उष्मीय मूल्य			
10	माह के दौरान ईंधन की कमी/वैकल्पिक ईंधन के कारण मि.कि.वा.घं. में उत्पादन हानि, यदि कोई हो			
11	आवश्यकता की तुलना में ईंधन की कम आपूर्ति के कारण, यदि कोई हो			
12	आपूर्ति के स्रोत			
13	जोड़ से विद्युत केन्द्र तक परिवहन के साधन (रेल/सड़क/पाइप लाइन)			
14	कम/के.एल. में विद्युत केन्द्र पर ईंधन की पहुँच लागत			
15	टिप्पणी, यदि कोई हो			

**इंधन हेल ऑफिस**

अतः ..... 20...20...

विद्युत् प्रकाश विद्युत् चालक  
.....  
प्रकाश विद्युत् चालक

[illegible]

— 1977 —

ॐ नमो भगवते वासुदेवाय  
सर्वभूतहितं कुरुते सर्वदा  
सर्वभूतहितं कुरुते सर्वदा  
सर्वभूतहितं कुरुते सर्वदा



अनुसूची-47  
आय-व्यय विवरण  
प्रकृति - बीमा विम

ग्राम विद्युतीकरण और पम्प सेटों के उद्घाटन की प्रगति की स्थिति के विस्तार विवरण

क्र. सं.	पिन का नाम	गांव का नाम	उपग्राम का कोड	ग्रामीण परिवारों की सं.	ग्रामीण विद्युतीकृत घरों की संख्या	क्या यह जनवादीय गांव है? हाँ/ना	हेमलेट की कुल सं.	कुल विद्युतीकृत हेमलेट की सं.	हस्तियन/विलित वस्तियों की कुल सं.	विद्युतीकृत हस्तियन/विलित वस्तियों की कुल सं.	बीपीएल परिवारों की सं.	विद्युतीकृत बीपीएल परिवारों की सं.	उपग्रामों के उद्घाटन की सं.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

अनामिका - पंचायत समिति

अनामिका - पंचायत समिति

अनामिका - पंचायत समिति

अनामिका - पंचायत समिति

अनामिका - पंचायत समिति

अनामिका - पंचायत समिति

प्रारूप-48  
-आवर्तन-मासिक  
प्रारूपित-सीमा-दिन

..... वर्ष के दौरान बसे हुए गांवों के विद्युतीकरण की जिलावार मासिक प्रगति  
(..... जनगणना के अनुसार)

महीना .....  
राज्य/संघ राज्य क्षेत्र .....

क्र.सं.	जिला का नाम	..... जनगणना के अनुसार बसे हुए गांवों की सं.	31.03.20.... तक बसे हुए विद्युतीकृत गांवों की सं. (पिछले वर्ष के अंत तक)	1.4.20... से ..... तक उपलब्धि (पिछले माह के अंत से रिपोर्टधीन माह तक चालू वर्ष के दौरान)	..... के दौरान विद्युतीकृत गांवों की सं. (रिपोर्टधीन माह)	..... के अनुसार संक्षेपी विद्युतीकृत गांव (रिपोर्टधीन माह के अंत तक) (4+5+6)
1	2	3	4	5	6	7

प्रमाण-48  
आवासन - मणिक  
प्रकृति - तीसरे दिन

20.....20..... वर्ष के दौरान सिवार्ड पम्प सेटों के ऊर्जावन की जिलावार मणिक प्रकृति  
(..... जनगणना के अनुसार)

माह.....  
राज्य.....

क्र.सं.	जिला का नाम	31.03.20... की स्थिति के अनुसार ऊर्जावन पम्पसेटों की सं. (पिछले वर्ष के अंत में)	बालू वर्ष के दौरान उपलब्धि 01.04.20... से ..... तक	रिपोर्ट के तहत माह के दौरान ऊर्जावन पम्पसेटों की सं.	..... के अनुसार संख्या पम्पसेटों का ऊर्जावन (रिपोर्टधीन माह के अंत तक) (4+5+6)	टिप्पणी
1	2	3	4	5	6	7



**REF - 52**

अभ्यास - भाषा  
प्रश्न - सीमा रेखा

द्विचतुर्थीय क्षेत्र/प्रभाग

राज्य विद्युत बोर्ड/बूटेली

वर्ष ..... में पित्तल और विपुल द्रुमपत्रों की विफलता के बारे

1. **पितृश्रम ट्रान्सफार्मर असफल**

[illegible]

## 2. विद्युत द्वांसफार्मर असफल

[illegible]

...  
...  
...

प्राकृत - 51  
अवधि - मरिचक  
प्रकृति - मीसरे दिन

माह ..... वर्ष ..... के लिए निदर्शित की स्थिति

राज्य विद्युत बोर्ड/यूटिलिटी .....

(1) प्रणाली मीटरिंग

क्र.सं.	प्रणाली तत्व का एकीकरण	मीटरिंग फाईट्स की कुल सं.	मीटरकृत	गैर-मीटरकृत	समाप्ती	मीटर का प्रकार	मीटर	आवश्यकता सीटीएस	मीटीएस

(2) 11 के.वी. फीडर मीटरिंग

क्र.सं.	यूटिलिटी	11 के.वी. फीडर मीटरिंग					टिप्पणी	
		फीडरों की सं.	इलेक्ट्रो-मैकेनिकल- ट्रांसफॉर्मर मीटरों की सं.	इलेक्ट्रो-मैकेनिकल- ट्रांसफॉर्मर मीटरों की सं.	कम्प्यूटेशन सुविधा के साथ इलेक्ट्रो- मैकेनिकल मीटरों की सं.	पूर्ण मीटरिंग		
	कुल							

(3) वितरण ट्रांसफार्मर मीटरिंग

क्र.सं.	यूटिलिटी	वितरण ट्रांसफार्मर मीटरिंग					टिप्पणी	
		डीटीएस की सं.	डीटीएस मीटरकृत की सं.	इलेक्ट्रो-मैकेनिकल मीटर एवं कम्प्यूटेशन सुविधा के साथ डीटीएस की सं.	पूर्ण मीटरिंग	पूर्ण मीटरिंग		
	कुल							

(4) उपभोक्ता मीटरिंग

क्र.सं.	यूटिलिटी	उपभोक्ता मीटरिंग					टिप्पणी	
		उपभोक्ता की सं.	उपभोक्ताओं की सं.	इलेक्ट्रो-मैकेनिकल मीटर की सं.	इलेक्ट्रो-मैकेनिकल मीटर की सं.	पूर्ण मीटरिंग		
	कुल							

257000

माह ..... वर्ष ..... के लिए ग्राहक स्तर पर विश्वसनीयता सूची

SECRET

[illegible]

**ନିଉଜିଲ୍ୟାଣ୍ଡର ନାମ**

संज्ञा का प्रकार

... ..

एक्ससी - राज्य की राजधानी

एगमटी - टाऊन में ४ लाख जनसंख्या के करीब

डीएच - जिला मुख्यालय

ऑपी : अन्य टाऊन

३८ - प्रकाश  
नवप्रकाश - नवप्रकाश  
नदी ईश्वर - विष्णु



प्रमाण - 00  
आकार - वर्गिक  
प्रकृति - 00 अंग

वित्तीय वर्ष ..... के लिए विद्युत वितरण का वित्तीय कार्यक्रम

व्यक्ति का नाम

क्र.सं.	वर्ष	अंग	
1	कुल इनपुट	मि.क.वा.घ.	
2	कुल संचयन अंग	रु. करोड़	
2.1	टैक्स इनकम (ई-टैक्स का निवृत्त जोर सार)	रु. करोड़	
2.2	नॉन-टैक्स इनकम	रु. करोड़	
2.3	अन्य	रु. करोड़	
3	कुल खर्च	रु. करोड़	
3.1	कर्मचारी लागत (प्रशासकीय/संचालन लागत)	रु. करोड़	
3.2	ए.ए.सी. का खर्च	रु. करोड़	
3.3	विद्युत पर अनुसूचित खर्च	रु. करोड़	
3.4	अनुसूचित	रु. करोड़	
3.5	निष्पक्षता का व्यय	रु. करोड़	
3.6	आज	रु. करोड़	
3.7	विद्युत खर्च लागत	रु. करोड़	
4	खर्च के अंगित संचयन का अनुपात	रु. करोड़	

प्रारूप - 56  
आवर्तन - वार्षिक  
प्रस्तुति - 30 अप्रैल

विशेष बर्ष ..... के लिए औसत तकनीकी और वाणिज्यिक हानियाँ

यूटिलिटी का नाम .....

क्र.सं.	विवरण	यूनिट	
1	स्वयं उत्पादन	मि.कि.वा.घं.	
2	केन्द्रीय विद्युत क्षेत्र यूटिलिटीयों से खरीद	मि.कि.वा.घं.	
3	अन्य यूटिलिटीयों से खरीद	मि.कि.वा.घं.	
4	कुल इकाइयों (यू.आइ.टी.) (1+2+3)	मि.कि.वा.घं.	
5	अन्य यूटिलिटीयों के अन्य यूनिटों के साथ लेन-देन (यू.टी.)	मि.कि.वा.घं.	
6	अनुज्ञापित क्षेत्रों के अंदर यूनिटों का उपयोग (यू 1) = { (4) - (5) }	मि.कि.वा.घं.	
7	अनुज्ञापित क्षेत्रों के अंदर बिल्ट यूनिट (यू बी)	मि.कि.वा.घं.	
8	यूटिलिटी क्षेत्र के अंदर बिल की राशि (ए बी)	₹0 करोड़	
9	यूटिलिटी क्षेत्र के अंदर प्राप्त की गई राशि (ए.आर)	₹0 करोड़	
10	संग्रह क्षमता (सीई = ए.आर/ए बी)	—	
11	यूनिट प्राप्त की गई (यू.आर) = (यू बी * सीई)	मि.कि.वा.घं.	
12	एटी एंड सी हानियाँ (यू-1 - यू.आर)	मि.कि.वा.घं.	
13	एटी एंड सी हानियाँ $\frac{यू-1 - यू.आर}{यू-1} \times 100$	%	

प्रमाण- 57  
आवृत्ति - मासिक  
प्रारंभ - 2000 ई.पू.

..... मास, 20..... के लिए कीमतों का निर्धारण करने के लिए अंकित

इकाई का नाम

विपुल केन्द्र का नाम

केन्द्र का नाम

विवरण	मास	मई	जून	जुलाई	अगस्त	सितंबर	अक्टूबर	नवंबर	दिसंबर	जनवरी	फरवरी	मार्च	अप्रैल	मई
मालवा अंकन														
ईमान का प्रकार														
अनुमोदित विवरण														
जीसीडी (के.के.एल/के.के.)														
विपुल अंकन (के.)														
एक (के.)														
आवृत्ति अंकन (के.)														
मार्च (के.)														

..... केन्द्र का नाम ..... मास, 20..... के लिए कीमतों का निर्धारण करने के लिए अंकित

विवरण	मास	मई	जून	जुलाई	अगस्त	सितंबर	अक्टूबर	नवंबर	दिसंबर	जनवरी	फरवरी	मार्च	अप्रैल	मई
मालवा अंकन														
ईमान का प्रकार														
अनुमोदित विवरण														
जीसीडी (के.के.एल/के.के.)														
विपुल अंकन (के.)														
एक (के.)														
आवृत्ति अंकन (के.)														
मार्च (के.)														

विवरण	मास	मई	जून	जुलाई	अगस्त	सितंबर	अक्टूबर	नवंबर	दिसंबर	जनवरी	फरवरी	मार्च	अप्रैल	मई
मालवा अंकन														
ईमान का प्रकार														
अनुमोदित विवरण														
जीसीडी (के.के.एल/के.के.)														
विपुल अंकन (के.)														
एक (के.)														
आवृत्ति अंकन (के.)														
मार्च (के.)														

..... केन्द्र का नाम ..... मास, 20..... के लिए कीमतों का निर्धारण करने के लिए अंकित

3.0 नई दिल्ली में (आज) रात में बिना सोए

[illegible][illegible]

**THE UNIVERSITY OF CHICAGO**

**1.0**

美師協

॥ श्रीगणेशाय नमः ॥

2.0 長江中下游河道

[illegible][illegible]

प्रारम्भ - 60 पृष्ठ-2 का 1

आवर्तन- मासिक

प्रस्तुति - 20वें दिन

ताप विद्युत इन्वर्टरों के मासिक पर्यावरणीय आंकड़े

ताप विद्युत केन्द्र का नाम:

I. इलेक्ट्रिक निस्सरण (युनिटवार तथा माहवार)

युनिट नं.	दिनांक	एसपीएम (एम.जी./एन.एम.क्यूब)	एसजी <sub>2</sub> (एम.जी./एन.एम.क्यूब)	एनओ <sub>1</sub> एक्स (एम.जी./एन.एम.क्यूब)

I. पश्चिमी वायु विशेषता (माहवार)

(सीपीसीबी अधिसूचना सं० एस.ओ.384ई दिनांक 11.04.94 के अनुसार)

विषय	स्थान - I. (विद्युत केन्द्र)	स्थान - II. (कालोनी)	स्थान - III. (संयंत्र से बाहर 20 कि.मी. के अंदर)	मापन की पद्धति
एसपीएम (एम.जी./ एम.क्यूब)				
एसजी <sub>2</sub> (एम.जी./ एम.क्यूब)*				
एनओ <sub>1</sub> एक्स (एम.जी./ एम.क्यूब)*				
एनओ <sub>2</sub> (एम.जी./ एम.क्यूब)*				
एनओ <sub>3</sub> (एम.जी./ एम.क्यूब)*				
एनओ <sub>x</sub> (एम.जी./ एम.क्यूब)**				

\* 24 घंटे की मासित औसत

\*\* 8 घंटे की मासित औसत

प्रासप - 60, पृष्ठ 2 का 2  
प्रब निस्सारी प्रयोग आंकड़े

ए. कंडेनसर कुलिंग वाटर (माहवार)

इनलेट से आउटलेट जाने पर तापमान में वृद्धि 0C	
पी.एच.	
क्लोरीन मुक्त उपलब्ध (एमजी/लिट्र)	

ई.पी.ए. अधिसूचना जी.एस.आर. 7 दिनांक 22 दिसम्बर 1998 के अनुसार संशोधित

बी. बायलर ब्लो डाउन (माहवार तथा यूनिट वार)

तेल तथा ग्रीस (एमजी/लिट्र)	
ताँबा (एमजी/लिट्र)	
लोहा (एमजी/लिट्र)	
कुल सस्पेंडेड सॉलिड (एमजी/लिट्र)	

सी. कुलिंग टावर ब्लो डाउन (माहवार तथा यूनिटवार)

फ्री औसतन क्लोरीन (एमजी/लिट्र)	
जिक (एमजी/लिट्र)	
क्रोमियम (एमजी/लिट्र)	
फास्फेट (एमजी/लिट्र)	

डी. राख कुंड निस्सारी (माहवार)

पी.एच.	
तेल एवं ग्रीस (एमजी/लिट्र)	
कुल सस्पेंडेड ठोस (एमजी/लिट्र)	

स्रोत: ई.पी.ए. अधिसूचना एस.ओ. 844(ई.) दिनांक 19 नवम्बर 1986

1

प्रारूप - 81  
आवर्तन- मासिक  
प्रस्तुति - 7वें दिन

कोयला/लिग्नाइट आधारित अथवा संयुक्त साइकल गैस टर्बाइन (सीसीजीटी) विद्युत केन्द्रों द्वारा मासिक व्यस्ततम घंटों के उत्पादन आंकड़े

- i) केन्द्र का नाम  
ii) केन्द्र क्षमता  
iii) साईज सहित यूनिटों की सं०.  
iv) व्यस्ततम घंटों की अवधि

सुबह के 4 व्यस्ततम घंटे

गर्मी: 5 घंटे से 9 घंटे

सर्दी: 6 घंटे से 10 घंटे

शाम के व्यस्ततम 4 घंटे

गर्मी: 18 घंटे से 22 घंटे

सर्दी: 17 घंटे से 21 घंटे

- v) .....वर्ष के लिए ताप विद्युत केन्द्रों के व्यस्ततम घंटों का उत्पादन आंकड़े

क्र.सं.	माह	सुबह के व्यस्ततम 4 घंटों के ब्लॉक के दौरान रिकार्ड की गई ऊर्जा	शाम के व्यस्ततम 4 घंटों के ब्लॉक के दौरान रिकार्ड की गई ऊर्जा	व्यस्ततम घंटों के दौरान रिकार्ड की गई कुल ऊर्जा [(3)+(4)]
		(जीडब्ल्यूएच)	(जीडब्ल्यूएच)	(जीडब्ल्यूएच)
-(1)-	-(2)-	-(3)-	-(4)-	-(5)-
1	अप्रैल			
2	मई			
3	जून			
4	जुलाई			
5	अगस्त			
6	सितम्बर			
7	अक्टूबर			
8	नवम्बर			
9	दिसम्बर			
10	जनवरी			
11	फरवरी			
12	मार्च			
	कुल			

नोट - सुबह तथा शाम के व्यस्ततम घंटों के लिए आधा घंटा/15 मिनट के आधार पर ऊर्जा मीटर रीडिंग के ब्यौरे देते हुए मीटर के प्रिंट आउट की एक प्रति अवश्य संलग्न की जानी चाहिए जिसके बिना आंकड़ों को अधूरा माना जाएगा।

दिनांक:

प्रेषित अधिकारी का नाम एवं पदनाम सहित हस्ताक्षर



प्राख्य - 62 पृष्ठ 2/3

आवर्तन- वार्षिक

प्रस्तुति - 30 जून

	यूनिट-1	यूनिट-2	यूनिट-3	यूनिट-4	यूनिट-5	केंद्र कुल
1) परिवर्ती प्रभार						
(क) मुख्य ईंधन खर्च						
मुख्य ईंधन लागत						₹0 करोड़
परिवहन लागत						₹0 करोड़
कुल (क)						
(ख) अनुबन्गी ईंधन खर्च						
ईंधन लागत						₹0 करोड़
परिवहन लागत						₹0 करोड़
कुल (ख)						
कुल (1) परिवर्ती प्रभार (क+ख)						₹0 करोड़
कुल नियत एवं परिवर्ती प्रभार (1+11)						₹0 करोड़
(ग) परिवर्ती प्रभार में शामिल टैक्स/ड्यूटी						
प्राथमिक ईंधन पर टैक्स/ड्यूटी						₹0 करोड़
प्राथमिक ईंधन के परिवहन पर वैट						₹0 करोड़
अनुबन्गी ईंधन पर टैक्स/ड्यूटी						₹0 करोड़
अनुबन्गी ईंधन के परिवहन पर वैट						₹0 करोड़
3 झाब/(हानि) (टैक्स के पहले)						
टैक्स के लिए प्रावधान						₹0 करोड़
लाभ/(हानि) (टैक्स के बाद)						₹0 करोड़
4 निधि के स्रोत						
(क) निष्पक्षता						
i) पेड-अप पूंजी						₹0 करोड़
ii) रिजर्व तथा सरप्लस						₹0 करोड़
(ख) लोन						
i) सुरक्षित						₹0 करोड़
ii) असुरक्षित						₹0 करोड़
कुल (क + ख)						₹0 करोड़
5 निधियाँ का आवेदन						
(क) कुल खर्च						₹0 करोड़
(ख) कम: संचित अवमूल्यन						₹0 करोड़
(ग) नेट ब्लॉक						₹0 करोड़
(घ) पूंजी कार्यों में प्रगति						₹0 करोड़
(ङ) निवेश						
- विद्युत क्षेत्र में						₹0 करोड़
- विद्युत क्षेत्र से बाहर						₹0 करोड़
(च) चालू सम्पत्ति, ऋण तथा अग्रिम						
i) सम्पत्ति सूची						₹0 करोड़
ii) स्वीकार्य ऋ						₹0 करोड़
iii) अग्रिम						₹0 करोड़
iv) शेयर एवं बैंक ढकाया						₹0 करोड़
कुल (च)						₹0 करोड़
(छ) कम: चालू दायित्व तथा प्रावधान						₹0 करोड़
i) चालू दायित्व						₹0 करोड़
ii) प्रावधान						₹0 करोड़
कुल (1+11)						₹0 करोड़
(ज) नेट कौरेट एसेट (च-छ)						₹0 करोड़
(झ) विभिन्न खर्च						₹0 करोड़
कुल (ग+घ+ङ+ज+झ)						₹0 करोड़
6 वर्ष के दौरान निवेश						₹0 करोड़
7 वर्ष के दौरान सम्पत्ति स्थापित करना**						₹0 करोड़

प्राप्त - 62 पृष्ठ 3/3

आवर्तन - वार्षिक

प्रस्तुति - 30 जून

टिप्पणियाँ

$$* \text{उपलब्धता} = 1000 \times \sum_{i=1}^N DC_i / \{N \times IC \times (100 - AUX_n)\} \%$$

जहाँ,

IC = जेनरेटिंग केन्द्र की प्रतिष्ठित क्षमता मे.वा. में,

DC<sub>i</sub> = एक दिन की अवधि के लिए औसत घोषित क्षमता मे.वा.,

N = अवधि के दौरान दिनों की संख्या, तथा

AUX<sub>n</sub> = कुल उत्पादन की प्रतिशत के रूप में नियामक सहायक ऊर्जा खपत;

$$** \text{सं.भा.गु.} = 10000 \times \sum_{i=1}^N SG_i / \{N \times IC \times (100 - AUX_n)\} \%$$

जहाँ,

IC = जेनरेटिंग केन्द्र की प्रतिष्ठित क्षमता मे.वा. में,

SG<sub>i</sub> = प्रथम समय ब्लॉक की अवधि के लिए मे.वा. में निर्वाचित उत्पादन,

N = अवधि के दौरान समय ब्लॉक की संख्या, तथा

AUX<sub>n</sub> = कुल उत्पादन की प्रतिशत के रूप में नियामक सहायक ऊर्जा खपत;

संदर्भ: केन्द्रीय विद्युत रेगुलेटरी कमीशन (टीरिफ की शर्तें तथा स्थिति)

विनियमन, 2004 दिनांक 28 मार्च, 2004

वेबसाइट: [www.cercind.org](http://www.cercind.org)

III. कृपया वर्ष के दौरान सभी सम्पत्तियों को स्थापित करने के पूर्ण ब्यौरे प्रस्तुत करना

I स्वीकार्य के ब्यौरे

क्र.सं.	स्रोत	वर्ष के कुल में	वर्ष के अंत में
1			
2			
3			
4			

प्रारम्भ - 63 पृष्ठ 1/2

आवर्तन- वार्षिक

प्रस्तुति - 30 जून

## वित्तीय अध्ययन के लिए पारदर्शक कंपनी आंकड़े

## कंपनी का नाम

- (क) लाइसेंस प्राप्त करने की तारीख तथा मान्यता अवधि  
 (ख) स्वामित्व - राज्य/संयुक्त राज्य/आईपीपी  
 (ग) कंपनी का पता  
 (घ) दूरभाष नं.  
 फैक्स नं.  
 ई-मेल पता  
 (ङ) ट्रांसमिशन का क्षेत्र  
 छ सऊनीकी ब्यारे

## 1 लाइनों की लम्बाई

i) 400 के.वी.

ii) 220 के.वी.

iii) 132 के.वी.

iv) कोई अन्य

सर्किट

कि.मी.

सर्किट

कि.मी.

सर्किट

कि.मी.

सर्किट कि.मी.

## 2 उप-केन्द्रों का विवरण

एस/एस का एमवीए उप-केन्द्रों की सं. ट्रांसफार्मरों की सं.

400 के.वी. (400/220 के.वी.)

(400/132 के.वी.)

220 के.वी. (220/132 के.वी.)

(220/66 के.वी.)

(220/33 के.वी.)

(220/11 के.वी.)

132 के.वी. (132/66 के.वी.)

(132/33 के.वी.)

(132/11 के.वी.)

कोई अन्य

## 3 सेवा विफलता

घंटों की सं.

कुल तंत्र

50% अधवा अधिक

30% से 50%

10% से 30%

1 से 10%

1% से कम

## 4. ट्रांसमिशन इनिशियल (प्रकनीकी)

(उनके अपने तंत्र में)

## 5. कुल घुनट की सं.

मि.कि.वा.घ.

## 6 क वर्ष के दौरान ट्रांसफार्मरों में खराबी

सं.

ख खराब ट्रांसफार्मरों की संख्या में कुल की संख्या का प्रतिशत

घंटे

## वित्तीय विवरण (वार्षिक रिपोर्ट के अनुसार)

## 1 राजस्व आय

क) वीलिंग आफ पावर

₹ करोड़

ख) विविध आय

₹ करोड़

ग) सब्सिडी

₹ करोड़

कुल (1)

₹ करोड़

## 2. राजस्व खर्च

## विवृत प्रभार

(क) व्यापक एवं वित्तीय प्रभार

(ख) अवमूल्यन

₹ करोड़

(ग) ओ एंड एम खर्च

i) अतिरिक्त तथा उपयोग

₹ करोड़

ii) कर्मचारी लागत

₹ करोड़

iii) प्रशासन एवं सामान्य खर्च

₹ करोड़

iv) बीमा प्रभार

₹ करोड़

v) प्रशिक्षण

₹ करोड़

vi) आर. एंड डी.

₹ करोड़

viii) अन्य

₹ करोड़

(घ) प्रावधान

₹ करोड़

कुल (क+ख+ग+घ)

₹ करोड़

प्राप्ति - 63 पृष्ठ 3/2

आवृत्ति - वार्षिक

प्रकृति - 30 पृष्ठ

3	लाभ/(हानि) (टैक्स के बावजूद)	₹0 करोड़
	टैक्स के लिए प्रावधान	₹0 करोड़
4	लाभ/(हानि) (टैक्स के बावजूद)	
	भित्ति के खर्च	
	(क) निष्पत्ति	
	i) गेज-अप पूंजी	₹0 करोड़
	ii) रिजर्व तथा सरप्लस	₹0 करोड़
	(ख) लोन	
	i) सुरक्षित	₹0 करोड़
	ii) असुरक्षित	₹0 करोड़
	कुल (क + ख)	₹0 करोड़
5	निधियों का आवेदन	
	क) कुल खर्च	₹0 करोड़
	ख) कम: संचित अयमुल्य	₹0 करोड़
	ग) नेट बॉक	₹0 करोड़
	घ) पूंजी कार्यों में प्रगति	₹0 करोड़
	ङ) निवेश	
	- विद्युत क्षेत्र में	₹0 करोड़
	- विद्युत क्षेत्र से बाहर	₹0 करोड़
	च) बालू सम्पत्ति, खन तथा अग्नि	
	i) सम्पत्ति दूरी	₹0 करोड़
	ii) स्वीकार्य #	₹0 करोड़
	iii) अग्नि	₹0 करोड़
	iv) सेक्टर एवं ईक बकाया	₹0 करोड़
	कुल (च)	₹0 करोड़
	छ) कम: बालू दायित्व तथा प्रावधान	₹0 करोड़
	i) बालू दायित्व	₹0 करोड़
	ii) प्रावधान	₹0 करोड़
	कुल (ह + छ)	₹0 करोड़
	ज) नेट सैफ्ट एसेट (घ-छ)	₹0 करोड़
	(झ) विभिन्न खर्च	
	कुल (ग+घ+ङ+ज+झ)	₹0 करोड़
6	वर्ष के दौरान निवेश	₹0 करोड़
7	वर्ष के दौरान सम्पत्ति स्थापित करना	₹0 करोड़
8	विद्युत कम्प्यूटर/कार यदि लागू हो	
9	कर्मचारियों की सं०.	
	सकनीकी	संख्या
	गैर सकनीकी	संख्या
10	वर्ष के दौरान प्रतिक्रिया व्यय	संख्या

प्रारूप - 64 पृष्ठ 1/4

आवर्तन- वार्षिक

प्रस्तुति - 30 जून

वित्तीय अध्ययन के लिए विद्युत वितरण कंपनी आंकड़े

वित्तीय वर्ष ..... के लिए

कंपनी का नाम

- (क) लाइसेंस प्राप्त करने की तारीख तथा मान्यता अवधि
- (ख) स्वामित्व - राज्य/संयुक्त उद्यम/आईपीपी
- (ग) कंपनी का पता
- (घ) वितरण का क्षेत्र (नाम), क्षेत्रफल वर्ग कि.मी. में, जनसंख्या एवं नक्शे
- (ङ) दूरभाष नं.  
फैक्स नं.  
ई-मेल पता
- (च) तकनीकी विवरण

1. खरीदी गई ऊर्जा

क्र. सं.	स्रोत	खरीदी गई इकाईयाँ कि.वा.घ.	कीमत ₹ करोड़
क			
ख			
ग			
	कुल		

2. यूनिट (ऊर्जा) बिल्ट

कि.वा.घ.

3. वास्तविक यूनिट

कि.वा.घ.

4. वितरण हानियाँ

(क) तकनीकी हानियाँ %

(ख) वाणिज्यिक हानियाँ (फूट नोट देखें) %

(ग) संग्रह क्षमता (टेबल 5 के कॉलम 11 से) %

(घ) एटी एंड सी हानियाँ [4(ख)/4(ग)] %

प्रारम्भ - 04 मई 2/4

आवर्तन- वार्षिक

प्रस्तुति - 30 जून

1	उपनौकता	उपनौकता की रीति				उपना कि.वा.ध.	टीकित	मिन्न	आवर्तक	जमा क्षमता (10/9)
		मीटरकृत	गैरमीटरकृत	प्लेट रीट	कुल		पेसा/कुनेट स्लेब बार	छो कटोरे	छो कटोरे	
							8	9	10	
क	घरेलू (स्लेब बार)									
	स्लेब 1									
	स्लेब 2									
	स्लेब 3									
	स्लेब 4									
ख	गैर-घरेलू (वाणिज्यिक)									
ग	औद्योगिक									
	ईएचटी > 33 की.मी.									
	एचटी > 660 वोल्ट व < 33 कीमी									
	एचटी 660 वोल्ट तक									
घ	कृषि									
	एचटी (मीटरकृत)									
	एचटी (गैरमीटरकृत)									
	एचटी (गैर- मीटरकृत)									
क	रेलवे ट्रैक्शन									
ख	बोका आपूर्ति जल कार्य/सिंचाई लोक									
घ	कार्य									
प्र	स्ट्रीट लाइटिंग									
ज	लाइसेंस									
ट	अन्य									
	कुल									

- 6 नए कनेक्शन प्राप्त करने के लिए औसत वेटिंग अवधि  
 क घरेलू दिन  
 ख वाणिज्यिक दिन  
 ग औद्योगिक दिन

- 7 ईएचटी लाइन की लंबाई ..... सेंकित कि.मी.  
 एचटी लाइन की लंबाई ..... सेंकित कि.मी.  
 एचटी लाइन की लंबाई ..... सेंकित कि.मी.  
 8 वितरण नेटवर्क की उपलब्धताएं (%) जो नेटवर्क उपलब्ध था उसके घंटों की सं./कु.घं. घंटों की सं. x 100  
 कुल गैर-वाणिज्यिक इकाइयां (जहां खरीद-जमा बिन्दु) जहां खरीद-कुल (1)-(2) कुल न (1)

प्राकल्प - 84 पृष्ठ 3/4

आवर्तन- वार्षिक

प्रस्तुति - 30 मून

बितीय विवरण (वार्षिक रिपोर्ट के अनुसार)	
1	राजस्व आय
	(क) विद्युत की बिक्री १० करोड़
	(ख) i) विविध आय १० करोड़
	ii) राज्य सरकार से प्राप्त अनुदान १० करोड़
	कुल (1) १० करोड़
2	राजस्व खर्च
	नियत प्रभार
	(क) ब्याज एवं वित्तीय प्रभाव
	(ख) अवमूल्यन १० करोड़
	(ग) ओ एंड एम एक्सपेंसजेज
	i) अतिरिक्त तथा उपयोग्य १० करोड़
	ii) कार्यकारी लागत १० करोड़
	iii) प्रशासन एवं सामान्य खर्च १० करोड़
	iv) बीमा प्रभार १० करोड़
	v) प्रशिक्षण १० करोड़
	vi) आर. एंड डी. १० करोड़
	viii) अन्य १० करोड़
	(घ) प्रावधान १० करोड़
	कुल (क+ख+ग+घ) १० करोड़
3	लाभ/(हानि) (टैक्स के बाद)
	टैक्स के लिए प्रावधान १० करोड़
	लाभ/(हानि) (टैक्स के बाद) १० करोड़
4	निधि के स्रोत
	(क) निष्पक्षता
	i) पेड-अप पूंजी १० करोड़
	ii) रिजर्व १० करोड़
	(ख) लोन
	i) गारंटी १० करोड़
	ii) पुरक्षित १० करोड़
	ग) उपरोक्त योगदान १० करोड़
	कुल (क+ख+ग) १० करोड़

6	विधियों का आवेदन	
	क) कुल खंड	10 करोड़
	ख) कुल: संचित अनुसूचित	10 करोड़
	ग) गेट खोला	10 करोड़
	घ) दूरी काही में प्रगति	10 करोड़
	च) विवेक	
	- विद्युत क्षेत्र में	10 करोड़
	- विद्युत क्षेत्र से बाहर	10 करोड़
	ज) बाहु सम्पत्ति, खन तथा अग्नि	
	i) सम्पत्ति सूची	10 करोड़
	ii) स्वीकार्य #	10 करोड़
	iii) अग्नि	10 करोड़
	iv) रोकथाम एवं रोक रक्षाया	10 करोड़
	कुल (घ)	10 करोड़
	ड) कर्म करण्ड का आवेदन तथा प्रावधान	10 करोड़
	i) बाहु सम्पत्ति	10 करोड़
	ii) प्रावधान	10 करोड़
	कुल (घ)	10 करोड़
	ए) कर्म करण्ड करण्ड (च-ड)	10 करोड़
	कुल विधियों खंड	10 करोड़
	कुल (1+2+3+4+5)	10 करोड़
7	कुल के अंतर्गत विवेक	10 करोड़
8	कुल के अंतर्गत अभावित सम्पत्तियों के अंतर्गत	10 करोड़
9	विद्युत सम्पत्ति	10 करोड़
10	विद्युत सम्पत्ति सम्पत्ति	10 करोड़
	सम्पत्तियों की कुल संख्या	10 करोड़
	सम्पत्तियों	10 करोड़
	गैर सम्पत्तियों	10 करोड़
11	कुल के अंतर्गत अभावित सम्पत्ति	10 करोड़

प्राक्स - 66  
आवर्तन - मासिक  
प्रचुरति - 20ई दिन

राख उत्पादन और उपयोग के मासिक चक्र

इंटीटी का नाम .....  
विद्युत संचयन का नाम .....  
प्रतिष्ठापित क्षमता (कुल) ..... मे.वा.

15 वर्ष कार्य योजना ..... मे.वा.

9 वर्ष कार्य योजना ..... मे.वा.

वर्ष	माह	कोयला खपत (एलटीपीएम)	राख कोट्टे %	एलटीपीएम - (लाख टन प्रति माह)	राख प्रयुक्त राख (एलटीपीएम)	% उपयोगिता	मुख्य क्षेत्रों में राख का उपयोग (एलटीपीएम)	सीमेंट ईट	सड़क तथा बांध	जल विद्युत क्षेत्र	ऐम डाइक रेजिंग	कृषि/बंजर भूमि	माइन फिल	अन्य/उच्च क्षेत्र	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	1 अप्रैल														
	2 मई														
	3 जून														
	4 जुलाई														
	5 अगस्त														
	6 सितम्बर														
अर्द्ध-वार्षिक उप-जोड़															
	7 अक्टूबर														
	8 नवम्बर														
	9 दिसम्बर														
	10 जनवरी														
	11 फरवरी														
	12 मार्च														
कुल															
वार्षिक (एमटीपीएम)															

टिप्पणी  
एमटीपीएम: मिलियन टन प्रति वर्ष

**CENTRAL ELECTRICITY AUTHORITY****NOTIFICATION**

New Delhi, the 10th April, 2007

**F. No. CEA/PLG/LF/9/40/07.**—Whereas the draft of the Central Electricity Authority (Furnishing of Statistics, Returns and Information) Regulations, 2006 were published, as required by Sub-section (3) of Section 177 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003), read with rule 3 of the Electricity (Procedure for Previous Publication) Rules, 2005;

Now, therefore, in exercise of the powers conferred by Section 177, read with Section 74 and clause (i) of Section 73 of the Electricity Act, 2003, the Central Electricity Authority hereby Makes the following regulations, namely :—

**CENTRAL ELECTRICITY AUTHORITY (FURNISHING OF STATISTICS, RETURNS AND INFORMATION) REGULATIONS, 2007.**

1. **Short title and commencement** - (1) These regulations may be called the Central Electricity Authority (Furnishing of Statistics, Returns and Information) Regulations, 2007.

(2) These regulations shall come into force on the date of their publication in the official Gazette.

2. **Definitions** - unless the context otherwise requires, in these regulations, -

(1) "Act" means the Electricity Act, 2003 (36 of 2003);

(2) "Voltage" means the difference of electric potential measured in volts, between any two conductors or between any part of either conductor and the earth as measured by a suitable voltmeter and is said to be -

(a) "high voltage" where the voltage exceeds 650 volts but does not exceed 33000 volts under normal condition; and

(b) "extra high voltage" where the voltage exceeds 33000 volts under normal condition;

(3) All other words and expressions used and not defined in these regulations but defined in the Act shall have the meanings respectively assigned to them in the Act.

3. Applicability of the regulations - These regulations shall be applicable to all the licensees, generating companies, person(s) generating electricity for its or his own use and person(s) engaged in generation, transmission, distribution, trading and utilization of electricity.

4. Sources of statistics, returns and information - All licensees, generating companies and person(s) mentioned below, but not limited to, shall furnish to the Authority such statistics, returns or other information relating to generation, transmission, distribution, trading and utilization of electricity at such times and in such form and manner as specified under these regulations-

(1) Licensees

- (i) Transmission Licensees;
- (ii) Distribution Licensees;
- (iii) Trading Licensees;
- (iv) Central Transmission Utility;
- (v) State Transmission Utilities;
- (vi) Appropriate Governments who are responsible for transmitting, distributing or trading of electricity;
- (vii) Damodar Valley Corporation established under sub-section (1) of section 3 of the Damodar Valley Corporation Act, 1948 (14 of 1948);
- (viii) Any person engaged in the business of transmission or supply of electricity under the provisions of the repealed laws or any act specified in the Schedule;
- (ix) Any person who intends to generate and distribute electricity in a rural area as notified by the State Government;
- (x) State Electricity Boards;
- (xi) Local authorities including Cantonment Boards;
- (xii) Deemed licensees and entities exempted from licence.
- (xiii) Bhakra Beas Management Board.

(2) Generating companies

- (i) Generating companies established by appropriate Governments;
- (ii) Independent Power Producers;

- (a) Appropriate Governments responsible for generating electricity;
- (b) Bhakra Beas Management Board;
- (c) Any person engaged in the business of generating electricity under the provisions of the repealed laws or any act specified in the Schedule;
- (d) Damodar Valley Corporation.
- (3) Persons generating electricity for own use:
- (i) All captive power producers;
- (ii) Any other person including Co-operative Society, Association of persons, body of individuals, etc. engaged in generating electricity for its or his own use.
- (4) Other entities
- (i) National Load Despatch Centre;
- (ii) Regional Load Despatch Centre(s);
- (iii) State Load Despatch Centre(s);
- (iv) Regional Power Committee(s);
- (v) High voltage or extra high voltage consumers of electricity.
5. Formats for furnishing of statistics, returns or information - The entities shall furnish the statistics, returns and information as per the formats annexed to these regulations and the list of format is as per Annexure-I titled "List of formats, frequency (ies) and target date(s)". These formats can also be obtained from the website of the Central Electricity Authority. The formats may be sent by mail or media, to the source (s) of the statistics, returns or information, as and when required.
6. Time schedule for furnishing of statistics, returns or information - The time schedule or targets for furnishing of statistics, returns or information shall be as specified by the Authority on its prescribed formats. A consolidated list of time Schedule format-wise is given at Annexure-I titled "List of formats, frequency (ies) and target date (s)".
7. Frequency of submission of statistics, returns or information - The frequency of submission i.e. daily, weekly, monthly, quarterly or annually shall be as specified by the Authority in its prescribed formats. A consolidated list of frequency of submission format-wise is given in Annexure-I titled "List of formats, frequency (ies) and target date(s)".
8. Manner of furnishing the statistics, returns or information - (1) The statistics, returns or information in the prescribed formats shall be furnished to the Authority preferably electronically or by post or courier or fax.

(2) The entities shall supply complete and correct statistics, returns and information to the Authority.

(3) Any provisional data supplied by the entities shall be finalized and furnished within the period communicated by the Authority.

9. Addition and deletion in formats, time schedule, periodicity or furnishing method - (1) The Authority may revise format(s), time schedule(s), frequency (ies) or manner of furnishing the data or may add or delete format(s) as and when necessary to carry out its functions under clause (i) of section 73 of the Electricity Act, 2003.

(2) The Authority shall, before making change(s) in the format(s), time schedule(s), frequency (ies), data furnishing manner or addition or deletion of format(s) prescribed by the Authority under regulation 5 shall place a draft of changes in format(s) in the website of the Central Electricity Authority for the information of persons likely to be affected thereby. A notice in this regard inviting objections or suggestions shall be published in the widely circulated daily news papers specifying the date of expiry of the notice period which shall not be less than thirty days, on or after which the proposed changes will be taken into consideration by the Authority. The Authority shall consider the objections or suggestions received on or before the date so specified, from any person in respect of the proposed addition or deletion or changes in the format (s). After revision (s) / change (s) and completion of above procedure, the format (s) shall be notified by the Authority.

10. Right of access to records or documents - The Authority or any person authorized by it in writing on its behalf shall, for the purposes of the collection of any statistics under these regulations, have access to any relevant record or document in the possession of any person required to furnish any information or return under these regulations and may enter at any reasonable time any premises where he believes such record or documents to be available and may inspect or take copies of relevant records or documents or ask any question necessary for obtaining any information required to be furnished under these regulations.

11. Restriction on publication of information and returns - (1) No information, no individual return and no part thereof with respect to any particular industrial or commercial concern, given for the purposes of these regulations

shall, without the previous consent in writing of the owner for the time being of the industrial or commercial concern in relation to which the information revealing the commercial and technical confidentiality, be published in such manner as would enable any particulars to be identified as referring to a particular concern.

- (2) Except for the purposes of these regulations, no person who is not engaged in the collection of statistics under these regulations shall be permitted to see any information or individual return referred to in sub-section (1).

**12. Non-compliance and penalty – (1) If any person, -**

- (a) required to furnish any information or return-

(i) Willfully refuses or without lawful excuse neglects to furnish such information or return as may be required under these regulations; or

(ii) Willfully furnishes or causes to be furnished any information or return which he knows to be false; or

(iii) refuses to answer or willfully gives a false answer to any question necessary for obtaining any information required to be furnished under these regulations;

OR

- (b) impedes the right of access to relevant records or documents or the right of entry conferred by these regulations,

shall attract the relevant provisions under section 142 and 146 of the Act.

- (2) No proceeding for an offence under these regulations shall be initiated except by or with the approval of the Authority.

**B. K. MISHRA, Secy.**

**[ADVT III/IV/186 B/2007/Exty.]**

## Annexure-I

LIST OF FORMATS, FREQUENCY (IES) AND TARGET DATE (S)			
Title of Format	Frequency of data furnishing	Format No.	Target Date (By)
Generation of Electricity	Annual	1	30-Jun
Transmission of Electricity	Annual	2	30-Jun
Distribution of Electricity	Annual	3	30-Jun
Trading of Electricity	Annual	4	30-Jun
Details of actual sale and purchase of Gross Electrical Energy	Annual	5	30-Jun
Installed Electricity Generating Capacity	Annual	6	30-Jun
Details of electricity generating capacity added	Annual	7	30-Jun
Details of electricity generating sets retired from service	Annual	8	30-Jun
Details of derations of electricity generating sets	Annual	9	30-Jun
Details of fuel consumption	Annual	10	30-Jun
Details of step-up transformers in service at the power stations and various sub-stations as on 31.03.20..	Annual	11	30-Jun
Details of step-down transformers in service as on 31.03.20..	Annual	12	30-Jun
Details of distribution transformers in service as on 31.03.20..	Annual	13	30-Jun
Details of transmission and distribution lines as on 31.03.20..	Annual	14	30-Jun
Details of electricity consumers, connected load and consumption	Annual	15	30-Jun
Details of manpower	Annual	16	30-Jun
Training Facilities/Training Capacity in the Power Sector (Man-days of year)	Annual	17	30-Jun
Details of theft of electricity	Annual	18	30-Jun
Statistics on electrical accidents	Annual	19	30-Jun
Reasons for electrical accidents	Annual	20	30-Jun

Title of Format	Frequency of data furnishing	Format No.	Target Date (Day)
Annual data of HV/EHV industry having electricity demand of 1 MW or above	Annual	21	30-Jun
Daily Operational Data of Thermal Power Stations and Nuclear Power Stations	Daily	22	1030 hrs
Daily Operational Data of Hydro Power Stations	Daily	23	1030 hrs
Monthly Operational Data of Thermal Power Stations and Nuclear Power Stations	Monthly	24	7th day
Monthly Operational Data of Hydro Power Stations	Monthly	25	7th day
Data for fixation of annual targets of electricity generation for year 20-- 20--	Annual	26	30-Nov
Regional Power Supply Position (Daily Operation Report)	Daily	27	0900 hrs
Provisional Power Supply Position	Monthly	28	5th day
Revised Power Supply Position	Monthly	29	18th day
Daily data regarding loss of generation on account of shortage of coal, gas and unrequistioned liquid fired capacity	Daily	30	0900 hrs
Monthly Data regarding Loss of Generation on account of shortage of coal, gas, unrequistioned liquid fired capacity & backing down due to system constraints	Monthly	31	10th day
Data for load generation balance report (LGBR)	Annual	32	End February
Unscheduled Interchange (UI) Status	Monthly	33	10th day
Details of Power Traded by the Trading Company	Monthly	34	10th day
Progress of capacitor installation programme	Monthly	35	20th day
Daily Coal Report	Daily	36	1500hrs
Coal Report	Monthly	37	15th day
Generation Loss due to fuel shortage	Monthly	38	7th day
Report of Monthly Average Ash percentage	Monthly	39	7th day
Report of Quarterly/Annual Average Ash Percentage (by weight) in coal received	Quarterly	40	30th day after the end of quarter

Title of Format	Frequency of data furnishing	Format No.	Target Date (By )
Proposed Coal Allocation for Short Term Linkages for Thermal Power Stations	Quarterly	41	40 days before the commencement of the quarter
Monthly Fuel Supply Data of Gas Based Thermal Power Stations	Monthly	42	15th day
Monthly Fuel Supply Data of Liquid Fuel Based Thermal Power Stations	Monthly	43	15th day
Monthly Fuel Supply Data of DG Power Stations	Monthly	44	15th day
Fuel-Oil Data	Monthly	45	15th day
Status of Progress of Villages Electrification and Irrigation Pump sets Energisation	Monthly	46	3rd day
District wise status of progress of village electrification and energisation of Pump sets	Monthly	47	3rd day
District wise Monthly Progress of Inhabited Village Electrification	Monthly	48	3rd day
District-Wise Monthly Progress of Energisation of Irrigation Pump sets	Monthly	49	3rd day
Villages electrified in various population groups and the population covered as on.....	Monthly	50	3rd day
Metering Status for the Month-----year-----	Monthly	51	3rd day
Details of Failure of Distribution & Power Transformers in the Month—, Year 20-----	Monthly	52	3rd day
Reliability Index at Customer Level for the Month-----year-----	Monthly	53	3rd day
Reliability Indices(11KV Feeders) for the Month-----Year-----	Monthly	54	3rd day
Financial Turn Around of Power Distribution for the Financial Year---	Annual	55	30th April
Aggregate Technical & Commercial (A T & C) Losses for the Financial Year-----	Annual	56	30th April
Fuel Data of Fossil Fuel Based Thermal Power Stations for the month-----20-----	Monthly	57	20th day
Heat Rate Data of Coal/Lignite Based Thermal Power Stations for Month-----Year	Monthly	58	20th day
Heat Rate Data of Combined Cycle Gas Turbine Power Stations for Month----- 20-----	Monthly	59	20th day
Monthly Environmental Data of Thermal Power Plants	Monthly	60	20th day

Title of Format	Frequency of data	Format No.	Target Date (By )
Monthly Peak Hours Generation Data by Coal/Lignite Based or Combined Cycle Gas Turbine (CCGT) Power Stations	Monthly	61	7th day
Generating Company Data for Financial Study	Annually	62	30th June
Transmission Company Data for Financial Study	Annually	63	30th June
Power Distribution Company Data for Financial Study	Annually	64	30th June
Monthly Abstract of Ash Generation and Utilisation	Monthly	65	20th day

## Annexure-II

Annexure-II

## Statement of Specific Applicability of formats

Title of Format	Form- at No.	Genco	Transco	Discom	Traders	SEBs / Licensees/Elec. Depths.	RLDCs	SLDCs	RPCs	CPPs/ Industries
Generation of Electricity	1	Y				Y				
Transmission of Electricity	2		Y			Y				
Distribution of Electricity	3			Y		Y				
Trading of Electricity	4				Y					
Details of actual sale and purchase of Gross Electrical Energy	5	Y		Y	Y	Y				
Installed Electricity Generating Capacity	6	Y				Y				
Details of electricity generating capacity added	7	Y				Y				
Details of electricity generating sets retired from service	8	Y				Y				
Details of derations of electricity generating sets	9	Y				Y				
Details of fuel consumption	10	Y				Y				
Details of step-up transformers in service at the power stations and various sub-stations as on 31.03.20..	11	Y	Y	Y		Y				
Details of step-down transformers in service as on 31.03.20..	12	Y	Y	Y		Y				
Details of distribution transformers in service as on 31.03.20..	13	Y		Y		Y				
Details of transmission and distribution lines as on 31.03.20..	14	Y	Y	Y		Y				
Details of electricity consumers, connected load and consumption	15			Y		Y				
Details of manpower	16	Y	Y	Y		Y				
Training Facilities/Training Capacity in the Power Sector (Man-days of year)	17	Y	Y	Y		Y				
Details of theft of electricity	18			Y		Y				
Statistics on electrical accidents	19	Y	Y	Y		Y		Y	Y	
Reasons for electrical accidents	20	Y	Y	Y		Y		Y	Y	
Annual data of HV/EHV industry having electricity demand of 1 MW or above	21									Y
Daily Operational Data of Thermal Power Stations and Nuclear Power Stations	22	Y				Y	Y	Y		

## Linkages for Thermal Power Stations

Title of Format	Form- at No.	Genco	Transco	Discom	Traders	Licenses/Elec. Depths.	RLDCs	SLDCs	RPCs	CPPs/ Industries
Monthly Fuel Supply Data of Gas Based Thermal Power Stations	42	Y				Y				
Monthly Fuel Supply Data of Liquid Fuel Based Thermal Power Stations	43	Y				Y				
Monthly Fuel Supply Data of DG Power Stations	44	Y				Y				
Fuel-Oil Data	45	Y				Y				
Status of Progress of Villages Electrification and Irrigation Pump sets Energisation	46			Y		Y				
District wise status of progress of village electrification and energisation of Pump sets	47			Y		Y				
District wise Monthly Progress of Inhabited Village Electrification	48			Y		Y			Y	
District-Wise Monthly Progress of Energisation of Irrigation Pump sets	49			Y		Y				
Villages electrified in various population groups and the population covered as on.....	50			Y		Y				
Metering Status for the Month-----Year-----	51			Y		Y				
Details of Failure of Distribution & Power Transformers in the Month---Year 20-----	52			Y		Y				
Reliability Index at Customer Level for the Month-----Year-----	53			Y		Y				
Reliability Indices (11KV Feeders) for the Month-----Year-----	54			Y		Y				
Financial Turn Around of Power Distribution for the Financial Year---	55			Y		Y				
Aggregate Technical & Commercial (A T & C) Losses for the Financial Year-----	56			Y		Y				
Fuel Data of Fossil Fuel Based Thermal Power Stations for the month-----20-----	57	Y				Y				
Heat Rate Data of Coal/Lignite Based Thermal Power Stations for Month-----Year-----	58	Y				Y				
Heat Rate Data of Combined Cycle Gas Turbine Power Stations for Month-----20-----	59	Y				Y				
Monthly Environmental Data of Thermal Power Plants	60	Y				Y				

Title of Format	Form- at No.	Genco	Transco	Discom	Traders	SEBs / Licensees/Elec. Depths.	RLDCs	SLDCs	RPCs	CPPs/ Industries
Monthly Peak Hours Generation Data by Coal/Lignite Based or Combined Cycle Gas Turbine (CCGT) Power Stations	61	Y				Y				
Generating Company Data for Financial Study	62	Y				Y				
Transmission Company Data for Financial Study	63		Y			Y				
Power Distribution Company Data for Financial Study	64			Y		Y				
Monthly Abstract of Ash Generation and Utilisation	65	Y				Y				

Note: If certain items of a format are not applicable to an Entity, then 'Not Applicable' may be marked at appropriate places.

Y= Yes Applicable

FORMAT-1  
PERIODICITY-ANNUAL  
DATA OF YEAR 20.....20.....  
Submission by 30th June

## GENERATION OF ELECTRICITY

NAME AND ADDRESS OF UTILITY:

Sl. No.	Name of Power Station	Type of Prime- mover*	Installed Capacity of Power Station as at year end			Gross Electricity Generation in MkWh	Electricity Consumption in Unit & Stn. Auxiliaries in MkWh
			Nos. of Units	Unit Size in MW	Stn. Capacity in MW		
(A)	Owned by the Utility						
1	Station-1						
2	Station-2						
3	Station-3						
4	Station-4						
(B)	Jointly Owned by the Utility (in respect of its share)						
1	Station-1						
2	Station-2						

\*Hydro turbine, Steam turbine (Coal), Steam turbine (Lignite), Steam turbine (Multifuel), Gas turbine, Diesel engine, Wind turbine, etc.

**FORMAT-2**

PERIODICITY- ANNUAL

DATA OF YEAR: 20...20....

SUBMISSION-BY 30<sup>th</sup> JUNE**TRANSMISSION OF ELECTRICITY**

Figs. in MkWh

**Name & Address of State Transmission Utility/SEB/ED:**

1.	Electrical Energy imported from :		
(a)	Within the State/UT/System –		
	(i)	State/Pvt/Jt. Power Stations	
	(ii)	Captive Power Plants ( CPPs)	
(b)	Central Generating Stations (Station-wise)		
(c)	Outside the State/UT/System		
	(i)	Utilities – State/Pvt.(Name-wise) – Jt.(Name-wise)	
(d)	Outside the country		
2.	Total Electrical Energy Imported (1a+1b+1c+1d)		
3.	Electrical Energy exported to :		
(a)	Licensees within the State/UT/System: (furnish break-up licensee wise)		
(b)	Other State Electricity Boards/Electricity Departments (Outside the State/System but within the country)-give break-up entity wise		
(c)	Outside the country		
(d)	Any other entity within the State/UT/System- give break-up entity wise		
4.	Total electrical energy exported (3a+3b+3c+3d)		

**FORMAT-3**

PERIODICITY- ANNUAL  
 DATA OF YEAR : 20...20...  
 SUBMISSION-BY 30<sup>TH</sup> JUNE

**DISTRIBUTION OF ELECTRICITY**

Figs. in MkWh

Name &amp; Address of the DISCOM/SEB/ED/Licensee :

1.	Electrical Energy imported from :		
(a)	Within the State/UT/System		
(b)	Captive power plants( from within or outside the State/UT/System)		
(c)	Central generating stations (Station-wise)		
(d)	Outside the State/UT/System(from within the country)		
(e)	Outside the country		
2.	Total Electrical Energy Imported (1a+1b+1c+1d+1e)		
3.	Electrical Energy sold to :		
(a)	Directly to consumers within the State/UT/System(Area of operation)		
(b)	Licensees within the State/UT/system- furnish break-up licensee wise		
(c)	Any other entity within the State/UT/System-furnish break-up entity wise		
4.	Total electrical energy sold (3a+3b+3c)		

**FORMAT-4**

PERIODICITY- ANNUAL  
DATA OF YEAR 20:.... 20:....  
SUBMISSION-BY 30<sup>TH</sup> JUNE

**TRADING OF ELECTRICITY**

Figs. in M kWh

**Name & Address of the TRADING COMPANY**  
**Category of Licence:**

1.	Electrical Energy purchased from :		
(a)	State/Private/Joint Utility Power Stations (Station name-wise)		
(b)	Captive power plants (Name-wise)		
(c)	Central Generating Stations (Name-wise)		
(d)	Outside the country (Name-wise)		
2.	Total electrical energy purchased (1a+1b+1c+1d)		
3.	Electrical Energy sold to :		
(a)	Licensees (Licensee name-wise)		
(b)	Outside the country (Name-wise)		
(c)	Any other entity (Entity name-wise)		
4.	Total electrical energy sold (3a+3b+3c+)		

Note: Please furnish break-up of each of above for round the clock, off peak, peak and as & when required trading.

**FORMAT-5**

Periodicity—Annual  
Data of year 20-- 20--  
Submission by -30<sup>th</sup> June

**DETAILS OF ACTUAL SALE AND PURCHASE OF GROSS ELECTRICAL ENERGY****Figures in MkwH**

Name of Utility/Licensee:

Name of Utility/Non-Utility/Entity (To whom Sold /from whom purchased)	SALES (MkwH)	PURCHASES (MkwH)	REMARKS, IF ANY
--	--------------	------------------	-----------------

**Note:-**

- (i) Gross energy sale/purchase may be indicated utility/non-utility name-wise clearly & separately in this table.
- (ii) Purchase of energy from captive power plant if any, may also be indicated.
- (iii) Details of energy sold to licensees may be indicated Licensee-name wise.
- (iv) Wheeling of energy should not be included in the above data.
- (v) Energy imported/exported from /to Central Generating Stations may be given separately for each Power House.

## FORMAT-6

Periodicity-Annual

Data of year 20--- 20---

Submission by---30<sup>th</sup> June

Figs. in MW

## INSTALLED ELECTRICITY GENERATING CAPACITY

Name and address of the Utility:

Sl. No.	Type of Prime mover (Fuel base)	AS AT THE BEGINNING OF THE YEAR		Change in capacity during the year due to Re-rat <sup>o</sup> n*	Capacity Retired during the year	AT THE END OF THE YEAR		Remarks if any
		Installed Capacity	Re-rated Capacity			Installed Capacity	Re-rated Capacity	
1.	Hydro Turbine							
2.	Steam Turbine							
	Coal -							
	Lignite -							
	Gas/ Multifuel							
3.	Diesel Engine							
4.	Gas Turbine							
5.	Nuclear							
6.	Wind Turbine							
7.	Solar							
8.	Others, if any							

I.C = Installed Capacity

\* Use (+) if due to up ration or (-) if due to deration.

**FORMAT-7****Periodicity—Annual****Data of year 20— 20—****Submission by -30<sup>th</sup> June****DETAILS OF ELECTRICITY GENERATING CAPACITY ADDED****Name and address of the GENCO/Utility:**

Sl. No.	Name of Power House	Unit size in MW	Type of Prime mover (Fuel base)	MAKE		Date of Commissioning
				Boiler	Turbine Generator	

**Note: -** The details of each unit are to be furnished in this format. Indicate primary fuel within brackets along with type of prime-mover.

**FORMAT-3**

Periodicity-Annual

Data of year 20— 20—

Submission by- 30<sup>th</sup> June**DETAILS OF ELECTRICITY GENERATING SETS RETIRED FROM SERVICE**

Name and address of the GENCO/Utility:

Sl. No.	Name of the Power House	Unit size in MW	Type of Prime mover	Date of Commissioning	Date of Retirement	Reason(s) for Retirement
---------	-------------------------	-----------------	---------------------	-----------------------	--------------------	--------------------------

1. Name of the Power House: \_\_\_\_\_

2. Unit size in MW: \_\_\_\_\_

3. Type of Prime mover: \_\_\_\_\_

4. Date of Commissioning: \_\_\_\_\_

5. Date of Retirement: \_\_\_\_\_

6. Reason(s) for Retirement: \_\_\_\_\_

RETIRED FROM SERVICE ON \_\_\_\_\_

Signature of the Gen. Secy  
Date of 2011 2011 2011  
Signature of the Gen. Secy  
Date of 2011 2011 2011

**FORMAT-9**  
 Periodicity—Annual  
 Data of year 20--- 20---  
 Submission by 30<sup>th</sup> June

**DETAILS OF DERATIONS OF ELECTRICITY GENERATING SETS**

Name and address of the GENCO/Utility :

Sl. No.	Name of the Power House	Unit No.	Date of Commissioning	Type of Prime mover	Rated Capacity (I.C) (MW)	Derated capacity (MW)	Date of Deration	Reason(s) for Deration
---------	-------------------------	----------	-----------------------	---------------------	---------------------------	-----------------------	------------------	------------------------

I.C. = Installed Capacity

**FORMAT-10**  
**Periodicity-Annual**  
**Data of year 20— 20—**  
**Submission by —30<sup>th</sup> June**

### DETAILS OF FUEL CONSUMPTION

Name of the GENCO/Utility:

Sl. No.	Name of Power House	Fuel Name	FUEL CONSUMED		Kilo calories per unit generated	Overall Thermal Efficiency
			Qty. used mt./kl / MMSCM	Average Calorific value in kilo calories per kg./litre		

Note :- Fuel consumption details regarding Gas/Diesel stations are to be shown separately.

- Give details of all primary & secondary fuels consumed during the year.

-mt = Metric Tonne

-kl = Kilo Litre

-MMSCM = Million Metric Standard Cubic Metre

20/06/2019 10:30 AM  
 20/06/2019 10:30 AM  
 20/06/2019 10:30 AM  
 20/06/2019 10:30 AM

**FORMAT-11****Periodicity-Annual**

Data of year 20--- 20---

Submission by ---30<sup>th</sup> June**DETAILS OF STEP-UP TRANSFORMERS IN SERVICE AT THE POWER STATIONS AND VARIOUS SUB-STATIONS AS ON 31-03-20..****Name of the Utility/Entity :**

Sl. No.	Name of Power House or Sub-station	No. of Transformers	Voltage Class* in use	Voltage Ratio in use	Different Capacity in use (kVA)	No(s). in each capacity size	Aggregate capacity (kVA)
---------	------------------------------------	---------------------	-----------------------	----------------------	---------------------------------	------------------------------	--------------------------

**TOTAL**

\* State if voltage class is 400 kV, 220kV, 132kV, 110kV, 78kV, 66kV, 33kV, 22kV, 11kV, 6.6kV, 4.4kV, 3.3kV and other voltage if any.

Note: - Power House/Sub-stations to be designated by the highest voltage that exists in the station.

Please ensure that only details of step-up transformers are indicated in this proforma.

Please indicate aggregate capacity along with total no. of transformers.

FORMAT-12

Periodicity-Annual

Data of year 20— 20—

Submission by 30<sup>th</sup> June**DETAILS OF STEP-DOWN TRANSFORMERS \* IN SERVICE AS ON 31-03-20....**

Name of the Undertaking

Sl. No.	Voltage Class	S	T	E	P	D	O	W	N	T	R	A	N	S	F	O	R	M	E	R	S	Aggregate capacity (kVA)
		Total No. of Sub-stations		Different Voltage - ratio in use		Different Capacities in use (kVA)		No. in each capacity-size		Total No. of Transformers												
1.	400 KV																					
2.	220 KV																					
3.	132/110 KV																					
4.	78/66 KV																					
5.	44/33 KV																					
6.	17.72 KV																					
7.	13.2 KV																					
8.	11 KV																					
9.	6.6 KV																					
10.	4.4 KV																					
11.	3.3 KV																					
12.	Any other (specify)																					

**TOTAL**

(\*) Secondary voltage above 500 volts.

**FORMAT-13****Periodicity—Annual****Data of year 20--- 20---****Submission by -30<sup>th</sup> June****DETAILS OF DISTRIBUTION TRANSFORMERS \* IN SERVICE AS ON 31-03-20..****Name of the Utility/Non-Utility/Entity:**

Sl. No.	Voltage Class	Voltage Ratio	Total No. of transformers	Different capacities in use (kVA)	No. in each capacity size	Aggregate capacity (kVA)
---------	---------------	---------------	---------------------------	-----------------------------------	---------------------------	--------------------------

**Total :**

\* Secondary voltage below 500 Volts.

## FORMAT-14

Periodicity-Annual

Data of year 20-- 20--

Submission by -30<sup>th</sup> June

## DETAILS OF TRANSMISSION AND DISTRIBUTION LINES AS ON 31-03-20--

Name and address of the Utility/Non-Utility/Entity:

Sl. No.	Nominal Voltage	Length of line in km at the beginning of the year			Length of line added during the year in km at the beginning			Total Length of line in Ckt km at the end of the year			Remarks
		Single Ckt	Double Ckt	Multi Ckt*	Single Ckt	Double Ckt	Multi Ckt*	Single Ckt	Double Ckt	Multi Ckt*	
1.	EHV Lines: above 500kV										
2.	500 kV DC lines										
3.	400 kV										
4.	230 kV										
5.	220 kV										
6.	132 kV										
7.	110 kV										
8.	70 kV										
9.	66 kV										
10.	33 kV										
11.	22 kV										
12.	11 kV										
13.	6.6 kV										
14.	4.4 kV										
15.	3.3 kV										
16.	2.2 kV										
17.	440/230 V, 3 phase, single phase if available										
18.	* Direct current lines (volts)										
19.	Any other (specify)										

Note: Give break-up for U.G. (Underground) &amp; O.H. (Overhead).

Indicate voltage of operation. \* Mention no. of Ckts.

**FORMAT-15**

Periodicity—Annual

Data of year 20--- 20---

Submission by ---30<sup>th</sup> June**DETAILS OF ELECTRICITY CONSUMERS, CONNECTED LOAD AND CONSUMPTION****Name of the Utility**

Sl. No.	Consumer Category	NUMBER OF CONSUMERS			CONNECTED LOAD (kW)			Energy Consumption (kWh)			Remarks
		At the beginning of the year	Added during the year	At the end of the year	At the beginning of the year	Added during the year	At the end of the year	At the beginning of the year	At the end of the year	At the end of the year	
		R	U	R	U	R	U	R	U	R	U
1.	Domestic										
2.	Commercial										
3.	Industrial										
	a. Low & Medium Voltage										
	b. High Voltage with demand less than 1 MW										
	c. HV/EHV with demand of 1MW & above										
4.	Railways										
5.	Irrigation										
6.	Public Lighting										
7.	Public Water works & Sewage disposal										
8.	Any other category										
9.	Pvt. Licensees* (Licensee wise)										
10.	Entities within State/U.T (Entity wise)										
11.	Entities outside State/U.T (Entity wise)										
12.	Total										

Note :- Energy consumed through unmetered connection should be estimated and indicated clearly.

\* Dealing in purchase and further sale of energy.

Give separate break-up for LT & HT supply for Item 7 to 11.

Give break-up for Rural (R) & Urban (U) areas separately

**DETAILS OF MANPOWER**

Name of Utility:

Class of employment	NUMBER OF EMPLOYEES		Training provided No. of Personnel/Tech/Adm/Others	Type of Training Induction/Refresher/ Management/Others
	As on 31-03-20 (Yr Start)	As on 31-03-20 (Yr end)		
(A) Regular (i.e. monthly paid)				
1. Managerial and higher executives (Rank of Chief Engineer and above)				
2. Technical & Scientific Officers				
3. Non-technical: Executive, clerical, accounting, revenue collection, meter reading staff & officers, etc.				
4. Technical Supervisory staff in				
(a) Generation				
(b) Transmission				
(c) Distribution				
(d) Trading				
(e) Others				
5. Technicians and Operating Staff in				
(a) Generation				
(b) Transmission				
(c) Distribution				
(d) Trading				
(e) Others				
<b>TOTAL REGULAR (i) to (v) = (A)</b>				
(B) Non-Regular				
(a) Technical : Trainees & Apprentices				
(b) Work Charged Staff (Monthly paid basis)				
i. Skilled				
ii. Unskilled				
<b>Total (b) = (i)+(ii)</b>				
(c) Casual (daily paid basis)				
Skilled				
Unskilled				
<b>= (i)+(ii) (i.e. (c))</b>				
<b>+(c) = (B)</b>				
<b>(B)</b>				

86393  
KORVA LTD (CORP)

**FORMAT-16 (Contd.)**  
**Page 2 of 2**

General Guidelines for filling form for manpower in the electricity supply industry.

1. Managerial and higher executives: All engineering posts of the rank of Chief Engineer and above is to be included.
2. Technical and scientific officers: All engineering posts above the rank of supervisor/Junior Engineer/ Scientific Officer may be included.
3. Non-Technical : All regular non-technical employees i.e. Executive, clerical, accounting, revenue collection, meter reading staff and officers may be included.
4. Technical supervisory staff :
  - a) Generation: All technical staff of the rank of supervisor/Section officer/Junior engineer/ Assistant Controller engaged at generating stations and those associated with planning of generation may be included.
  - b) & c) Similar staff mentioned above engaged in transmission & distribution system.
  - d) & e) Similar staff mentioned above engaged in trading & other activities.
5. a) Technicians and operation staff : All the technical staff below the rank of supervisor/Junior engineer engaged at generating stations.
  - b) & c) Similar staff mentioned above engaged in Transmission and Distribution system.
  - d) & e) Similar staff mentioned above engaged in other activities.



**FORMAT-18**

Periodicity—Annual

Data of year 20--- 20---

Submission by 30<sup>th</sup> June**DETAILS OF THEFT OF ELECTRICITY**

Name and Address of Discom/Licensee/SEB/Electricity Deptt. =

- |      |  |
|------|--|
| i)   | No. of cases where inspection was carried out:   |
| ii)  | No. of cases where theft of electricity was detected:                                      |
| iii) | Estimated quantity of electrical energy considered as theft in above cases for the period: |
| iv)  | Estimated cost of such energy:   |
| v)   | No. of cases where penalties were imposed:   |

FORMAT-19  
Periodicity Annual  
Date of year 20-- 20--  
Submission by 30<sup>th</sup> June ----

### STATISTICS ON ELECTRICAL ACCIDENTS

Name of Utility/Non-Utility/Entity: INSTALLATIONS		H U M A N		A N I M A L S	
Sl. No.		FATAL	NON-FATAL	FATAL	NON-FATAL
1.	Installations by suppliers of electricity including SEBs/Licensees/Generating Companies:				
	(a) Generating Station				
	(b) -Transmission System (Lines, sub-stations, towers, etc.)				
	(c) Distribution system (Lines, sub-stations, poles, transformers, etc.)				
2.	Installations of industrial consumers:				
	(a) Owned by Govt./Semi-Govt. bodies/local authorities				
	(b) Owned by private companies				
3.	Installations of consumers other than industrial consumers e.g. domestic/agriculture/commercial consumers, etc.:				
	(a) Owned by Govt./Semi Govt. bodies/local authorities				
	(b) Owned by private companies				
	(c) Persons(e)				
TOTAL (excluding suicides)					

N.B. :- Indicate the number of human/animal affected. Also show the corresponding number of accidents within brackets.

FORMAT-20

Periodicity—Annual

Data of year 20— 20—

Submission by 30<sup>th</sup> JuneREASONS FOR ELECTRICAL ACCIDENTS

Name of Undertaking:		REASONS				TOTAL	
Sl. No.		HUMAN		ANIMALS			
		FATAL	NON-FATAL	FATAL	NON-FATAL		
(i)	SNAPPING OF CONDUCTORS						
(ii)	ACCIDENTAL CONTACT WITH LIVE ELECTRIC WIRE / EQUIPMENT						
(iii)	VIOLATION / NEGLECT OF SAFETY MEASURES / LACK OF SUPERVISION						
(iv)	DEFECTIVE APPLIANCES / APPARATUS / TOOLS						
(v)	INADEQUATE / LACK OF MAINTENANCE						
(vi)	UNAUTHORISED WORK						
(vii)	ANY OTHER REASONS						
TOTAL							

N.B. : Main reasons for accidents mentioned at Sl.No.(vii) are :- (Please specify)

## FORMAT-21, Page 1 of 2

Periodicity—Annual

Data of previous year 20—20—

Submission by—30<sup>th</sup> June

## ANNUAL DATA OF HV/EHV INDUSTRY HAVING ELECTRICITY DEMAND OF 1 MW OR ABOVE

1. Name of factory, complete postal address, Distt & State, Telephone Nos., Fax No., and E-mail address
2. Whether the industry is located in rural area Yes/No
3. Is the industry a continuous process industry
4. No. of shifts per day and No. of working days per annum
5. Demand in kVA contracted with electricity supplier; and name of electricity supplying entity
6. Connected Load :

Sl.No.	Particulars	Previous Yr. Beginning	Additions during previous yr.	Additions proposed	Year(s) in which additions expected
6.1	Motors in kW				
6.2	Lighting in kW				
6.3	Furnace in kW/ kVA				
6.4	Rectifier in kW				
6.5	Any other equipment				
6.6	Total in kW				

## 7. Maximum Electricity Demand (Previous Year)

Sl.No	Item	Max. Demand in kVA	Max. Demand in kW
7.1	On the utility system		
7.2	On captive generation, if any		
7.3	Simultaneous Max. Demand		

## 8. Electricity Consumption (Previous Year)

Sl.No.	Item	Consumption in kWh
8.1	On utility system	
8.2	On captive generation, if any	
8.3	Total	

## FORMAT- 21, Page 2 of 2

## 9. Production – Previous Year

Sl No	Item	Product-1	Product-2	And so on
9.1	Name of product(Include all products)			
9.2	Name of unit used to measure production quantity			
9.3	Installed production capacity (Product wise) at year end			
9.4	Consumption Norm of electrical energy (kWh/Unit of Production)			

10. Brief details of electric power restrictions/cuts, if any during previous year.

11. Loss of production due to power cuts/restrictions (Indicate product wise quantity).

12. Details of Captive Electricity Generating Plants.

## 12.1

Type of Prime mover	Unit No.	Installed Capacity in kW	Name of main fuel used	Stand by/ Base Load	Gross Generation in kWh	Auxiliary Consumption
Hydro Turbine/ Steam Turbine/Gas Turbine/Diesel Engine/Wind Turbine etc	1.					
	2.					
	3.					
	4. & so on					

## 12.2 Other data :

- Aggregate Installed Electricity Generating Capacity (kVA) of the Plant.
- Power Factor
- Electrical energy purchased (kWh) from other sources (Source-Wise)
- Electrical energy sold (kWh) to other sources (Source-Wise)

## 13. Energy Conservation:

- Details of steps taken during previous year for conserving electrical energy.
- Annual savings due to above steps in terms of kWh.

Form No. 22 Page 1/2  
Periodicity-Daily  
Submission by 1030 hrs.

**Daily Operational Data of Thermal Power Stations and Nuclear Power Stations  
( Generation and Outage data)**

Generation data for the date:

Name of the organisation:

**(A) UNIT WISE GENERATION**

Name Of Station	Unit No.	Unit Capacity in MW	Gross Energy Generated during the day in MkWh	Peak load during the day (MW)	Remarks, if any
Station 1					
Station 2					
Data for newly commissioned units ( if any) *					

**(B) UNIT WISE OUTAGES ( Planned/Forced)**

(i) Details of Units remained out of bars & Units tripped/ taken out of the bar during the day

Name Of Station	Unit No.	Outage Date & Time	Expected date of return	Outage Reason(s)	Reason(s) of extended outage, if any	Remarks
<b>Planned outage</b>						
<b>Forced outage</b>						

(ii) Details of Units revived during the day

Name Of Station	Unit No.	Outage Date & Time	Synchronization Date & Time	Outage Duration In Hours	Outage Reason(s)	Generation Loss MkWh
<b>Planned outage</b>						
<b>Forced outage</b>						

**(C) UNIT WISE PARTIAL ENERGY LOSS DATA (DAY WISE IN MkWh)**

Format No - 22 Page2 /2

Name Of Station	Unit No.	Unit Capacity in MW	Energy Loss due to fuel shortage	Energy Loss due to low system Demand	Energy Loss due to system	Energy Loss due to Equipment Problems	Remarks, if any
Station 1							
Station 2							

**(D) ADDITIONAL INFORMATION IN BRIEF, IF ANY**

$$\text{Partial loss in MkWh} = (Cr_1 \times Hr_1 + Cr_2 \times Hr_2 + \dots + Cr_n \times Hr_n) / 1000$$

Where  $Cr_1, \dots, Cr_n$  are "the reduction in the output of the operating units in MW due to constraints in Auxiliaries/equipments or any other causes." and  $Hr_1, \dots, Hr_n$  are the duration in hours of operation of the units at reduced output during the period considered (day or month).

**NOTE: (I) Following categories of capacities of units/stations are monitored:**

- Thermal (Steam) units having station capacity of more than 20 MW.
- All gas/diesel units supplying committed power to grid.
- Hydro stations having capacity of 2 MW and above.

(II) Wherever actual auxiliary consumption is not being metered, proportionate auxiliary consumption may be furnished.

(III) \*From the date of synchronisation to the date of commercial operation

Formet 23 Page 4/5  
Partially-Daily  
Submission by- 1030 hrs

**Daily Operational Data of Hydro Power Stations**  
(Generation, outage and reservoir level data)

Generation Data for the date:

Name of the organisation:

**(A) UNIT WISE GENERATION**

Name Of Station	Unit No.	Unit Capacity in MW	Gross Energy Generated during the day in MWh	Peak Load during the day (MW)	Remarks, if any
Station 1					
Station 2					
Data for newly commissioned units (if any):					

**(B) UNIT WISE OUTAGES (Planned/Forced)**

(i) Details of Units remained out of bars & Units tripped/ taken out of the bars during the day

Name Of Station	Unit No.	Outage Date & Time	Expected date of return	Outage Reason (s)	Reason (s) of extended outage, if any	Remarks
Planned outages						
Forced outages						

(ii) Details of Units revived during the day

Name Of Station	Unit No.	Outage Date & Time	Synchronization Date & Time	Outage Duration In Hours	Outage Reason (s)	Generation Loss MWh
Planned outages						
Forced outages						

**(C) ENERGY LOSS DUE TO REASONS OTHER THAN FORCED OUTAGE AND  
PLANNED MAINTENANCE (DAY WISE IN MkwH)**

Format 23 Page2/2

Name Of Station	Unit No	Unit Capacity in MW	Energy Loss due to flood	Energy Loss due to weeding	Energy Loss due to silt flushing	Energy Loss due to high silt content	Energy Loss due to reduced inflows	Energy Loss due to system constraint	Energy Loss due to Equipment Problems	Remarks, if any
Station 1										
Station 2										

**(D) Hydro Reservoir levels:**

Name Of Station/ Reservoir	Full Reservoir level (FRL)**			Minimum Draw Down level (MDDL)**	Present Reservoir level		
	Metres	Gross Storage in MCM	Live Storage in MCM	Metres	Metres	Live Storage in MCM	Energy Contents in MkwH

**(E) Additional information in brief, if any**


**NOTE: (i) Following categories of capacities of units/stations are monitored:**

- Thermal (Steam) units having station capacity of more than 20 MW.
- All gas/diesel units supplying committed power to grid.
- Hydro stations having capacity of 2 Mw or above.

**(ii) Wherever actual auxiliary consumption is not being metered, proportionate auxiliary consumption may be furnished****(iii) \*From the date of synchronisation to the date of commercial operation****\*\* data to be furnished in case of new units/stations and any changes in the existing units**

**Format : 24 Page 1/2**

**Submission by 7th day**

### Monthly Operational Data of Thermal Power Stations and Nuclear Power Stations

**Data for the Month:**

**Name of the organization:**

**(A) UNIT WISE GENERATION, UNIT AUX. & STATION AUX. POWER CONSUMPTION**

Name Of Station	Unit No.	Unit Capacity in MW	Gross Energy generated during the Month in M kWh	Unit Aux. Consumption in M kWh	Station Aux. Consumption in M kWh	Unit Peak Load during the month ( MW )	Station Peak Load during the month ( MW )
Station 1							
Station 2							
<u>Data for newly commissioned units (if any)*</u>							

(B) UNIT WISE OUTAGER (Planned/Forced)

(j) Details of Units remained out of bars & Units tripped/ taken out of the bars during the Month

(i) Details of Units remained out of bars & Units tripped/taken out of the wire during the outage						
Name Of Station	Unit No.	Tripping Date & Time	Expected date of return	Reason (a) or extended outage, if any		Remarks
				(a)		
<b>Planned outage</b>						
<b>Forced outage</b>						
</						

(b) Details of units received during the month

(B) Details of plants worked during the month						
Name Of Station	Unit No.	Tripping Date & Time	Synchronization Date & Time	Outage Duration in Hours-Minutes	Outage Reason (c)	Generation Loss in Mwhrs
Planned outage						
Forced outage						

Format : 24 Page 2/2

**(C) UNIT WISE PARTIAL ENERGY LOSS DATA (DAY WISE IN MkwH)**

Name Of Station	Unit No.	Unit Capacity in MW	Reason(s) for partial energy loss	Generation loss (MkwH)	Remarks, if any
Station 1					
Station 2					

**(D) ADDITIONAL INFORMATION IN BRIEF, IF ANY**


Partial loss in MkwH =  $(Cr_1 \times Hr_1 + Cr_2 \times Hr_2 + \dots + Cr_n \times Hr_n) / 1000$

Where  $Cr_1, \dots, Cr_n$  are "the reduction in the output of the operating units in MW due to constraints in Auxiliaries/equipments or any other causes," and  $Hr_1, \dots, Hr_n$  are the duration in hours of operation of the units at reduced output during the period considered (day or month).

**NOTE:** (I) Following categories of capacities of units/stations are monitored:

- Thermal (Steam) units having station capacity of more than 20 MW.
- All gas/diesel units supplying committed power to grid.
- Hydro stations having capacity of 2 MW and above.

(II) Wherever actual auxiliary consumption is not being metered, proportionate auxiliary consumption may be furnished.

(III) \*From the date of synchronisation to the date of commercial operation

Format no-25 Page 1/2

Periodicity: Monthly  
Submission by: 7th May**Monthly Operational Data of Hydro Power Stations  
(Generation, Outage and Reservoir Level data)**

Date for the Month:

Name of the organization:

**(A) UNIT WISE GENERATION, UNIT AUX., STATION AUX., POWER CONSUMPTION & TRANSFORMATION LOSS**

Name Of Station	Unit No.	Unit Capacity In MW	Gross Energy generated during the Month in MWh	Unit Aux. Consumption in MWh	Station Aux. Consumption in MWh	Unit wise transformation loss in MWh	Station wise transformation loss in MWh	Peak Load installed during the month ( MW )
Station 1								
Station 2								
Data for newly commissioned units ( if any):								

**(B) UNIT WISE OUTAGES (Planned/Forced)**

(i) Details of Units remained out of bars &amp; Units tripped/ taken out of the bars during the Month

Name Of Station	Unit No.	Outage Date & Time	Expected date of return	Outage Reason(s)	Reason(s) of extended outage, If any	Remarks
Planned outage						
Forced outage						

(ii) Details of Units revived during the month

Name Of Station	Unit No.	Outage Date & Time	Synchronization Date & Time	Outage Duration in Hours- Minutes	Outage Reason(s)	Generation Loss in MWh
Planned outage						
Forced outage						

**(C) ENERGY LOSS DUE TO REASONS OTHER THAN FORCED OUTAGES & PLANNED MAINTENANCE**

Name Of Station	Unit No.	Capacity (MW)	Energy Loss in MWh	Reason(s) of Energy Loss	Remarks, if any
Station 1					
Station 2					

(D) ADDITIONAL INFORMATION IN BRIEF, IF ANY


**(E) Hydro Reservoir Inflow data**

Format no-25 Page 2/2

Reservoir inflow data for the month- year (mm-yy):

Name Of Station/ Reservoir	Full Reservoir level (FRL)			Minimum Draw Down level (MDDL)		Inflows during the month (MCM)	Outflows during the month (MCM)
	Metres	Gross Storage in MCM	Live Storage in MCM	Metres			

**(D) ADDITIONAL INFORMATION IN BRIEF, IF ANY**


**NOTE:** (I) Following categories of capacities of units/stations are monitored:

- a. Thermal (Steam) units having station capacity of more than 20 MW.
  - b. All gas/diesel units supplying committed power to grid.
  - c. Hydro stations having capacity of 2 MW and above.
- (II) Wherever actual auxiliary consumption is not being metered, proportionate auxiliary consumption may be furnished.
- (III) \*From the date of synchronisation to the date of commercial operation



FORMAT-ZZ Page 114  
PERIODICITY- DAILY  
SUBMISSION BY- 0900 HRS

Regional Power Supply Position (Daily Operation Report) in \_\_\_\_\_ Region for \_\_\_\_\_ (Date)  
Date of Reporting \_\_\_\_\_ at \_\_\_\_\_ (Time)

### 1. Regional Availability/ Demand/ Shortage

Particulars	PEAK Hrs ( <u>      </u> Hrs) (MW)	"ON-Peak Hrs ( <u>      </u> Hrs) (MW)	DAY ENERGY (MkWh)
Regional Availability			
Regional Demand			
Regional Shortage			

## 2 A. State Requirement (Net Energy - kWh/yr)

States	Thermal	Hydro	IPP's	CPP's	Net Sch. (From Grid)	Demand (From Grid)	Availability	Requirement met
Total								

## 2 B. State Demand (MW)

[illegible]





FORMAT-27 Page-04

## 12. Transmission Lines Outage Status in Southern Region

As on Date :

Time

6:00 Hours →

12. Transmission Lines Restored During Last 24 Hrs. (06:00 Hrs of

(Date) to 06:00 Hrs

(Date)

S.No.	Element Name	Element Type	Outage		Restored		Reasons of outage
			Date	Time	Date	Time	
1.		Central Transmission Utility					
2.							
3.							
4.							
1.		State Transmission Utility					
2.							
3.							
4.							

## 13. Transmission Lines Under Outage (Status at 06:00 Hrs of

(Date)

S.No.	Element Name	Element Type	Outage		Restored		Reasons of outage
			Date	Time	Date	Time	
1.		Central Transmission Utility					
2.							
3.							
4.							
1.		State Transmission Utility					
2.							
3.							
4.							

FORMAT-28 FLOOD

① Critical Sub-Station: Sub-Station Where the Steady-State Voltage Lies Outside the Limit of  $\pm 10\%$  of the Normal Value.

② Peak Hours: The Designated Peak Hour of a Region.

③ Off-Peak Hours: The Designated Off-Peak Hour of a Region.

$$RPM = \frac{\sum_{i=1}^n \sqrt{(y_i - \bar{y})^2}}{n}$$

where  $n$  = number of readings $y_i$  = frequency at  $i^{\text{th}}$  reading

100% of the total

100% of the total

FORMAT-28 Page 1/3  
PERIODICITY- MONTHLY  
SUBMISSION BY- 5TH DAY

Provisional Power Supply Position in \_\_\_\_\_ Region for the Month of \_\_\_\_\_

A Generation Details					
S.No.	Constituents	1	2	3	REGION
(i)	Gross Generation (MWh)				
	Thermal				
	(I) Coal				
	(II) Liquid				
	(III) Gas Open Cycle				
	(IV) Gas Combined Cycle				
	(V) Nuclear				
	Hydro				
	IPPs				
	CPPs				
	Wind Mills				
	Total (MWh) (I)				
(ii)	Dedicated Power Stations <sup>a</sup>				
	(I)				
	(ii)				
	Total (MWh) (I+II)				
(iii)	Actual Demand Met (Gross MW)				

B Energy Availability / Requirement (Ex-Grat) (MWh)				
Constituents	Constituents # 1	Constituents # 2	Constituents # 3	Region
1 Own Generation				
Thermal				
(i) Coal				
(ii) Liquid				
(iii) Gas Open Cycle				
(iv) Gas Combined Cycle				
(v) Nuclear				
Hydro				
IPPs <sup>a</sup>				
CPPs <sup>a</sup>				
Wind Mills				
Total (1)				
2 Dedicated Power Stations <sup>a</sup>				
2.1				
2.2				
Total Own Generation, IPPs <sup>a</sup> , CPPs <sup>a</sup> & Dedicated				
Net Drawl from Grid (including 3 Shortfall)				
4 Total Availability				
5 (C)				
6 Shortage (5-4)				
7 % Shortage $[(5-4)/100]$				

## FORMAT-28 Page 2/3

## C Details of Calculations

1 Availability					
2 Frequency Correction					
3 Load Shedding					
4 Power Cuts					
5 Unrestricted Requirement (1+2+3+4)					

## D Peak Demand/ Demand Met (Est./Sum) (MW)

1 Peak Demand					
2 Demand Met					
3 Date & Time of Peak Demand Met					
4 Frequency Correction					
5 Load Shedding					
6 Power Cuts					
7 Shortage					
8 % Shortage					
9 Avg. of Daily Met. Shortage					
10 Min. of Daily Met. Shortage					

## E Frequency Profile of \_\_\_\_\_ Regional Grid

Frequency Range (% of time)	Between 48.8 Hz & 49.5 Hz	Between 49.5 Hz & 50.2 Hz	Between 50.2 Hz & 50.8 Hz	Between 50.8 Hz & 51.5 Hz	Between 51.5 Hz & 52.0 Hz	Above 52.0 Hz

INSTANTANEOUS MAXIMUM	INSTANTANEOUS MINIMUM	15-MINUTES BLOCK MAXIMUM	15-MINUTES BLOCK MINIMUM AVERAGE	MONTHLY FREQUENCY VARIATION INDEX
Hz	Hz	Hz	Hz	Hz
Time	Time	Time	Time	Time

1 MW: Independent of size frequency

= CIP: Capital Power Plant

5 Different Peak methods: Power systems whose generation is solely meant for the concerned State(s).

## FORMAT-28 NPCs

FORMAT-28 Page3/3

**Power Cuts on Industries, Load Shedding & Power Supply to Agricultural Sector In**  
**\_\_\_\_\_ Region During \_\_\_\_\_ (Month/Year)**

**Power Cuts/ Restrictions on Industries, Load Shedding in the State:**

S. No.	Particulars/ Name of States	Quantum of Power Cut (MW)	Restriction Timing		Total Energy Cut (MkWh/ Day)
			From (Hrs)	To (Hrs)	
1.	State				
	Power Cuts/ Restrictions on HT/ LT				
(a)	Industries				
(b)	Load Shedding				
(c)	Any Other Information				
	(i) Weekly Off				
	(ii) Staggering of Power Supply				
2.	State				
	Power Cuts/ Restrictions on HT/ LT				
(a)	Industries				
(b)	Load Shedding				
(c)	Any Other Information				
	(i) Weekly Off				
	(ii) Staggering of Power Supply				
3.	State				
	Power Cuts/ Restrictions on HT/ LT				
(a)	Industries				
(b)	Load Shedding				
(c)	Any Other Information				
	(i) Weekly Off				
	(ii) Staggering of Power Supply				

**II Power Supply to Agriculture Sector**

S. No.	Particulars	From (Date)	To (Date)	Supply Hours /day		
				Maximum (Hrs)	Minimum (Hrs)	Average (Hrs)
1.	State					
(a)	Three-Phase Supply					
(b)	Single Phase Supply					
(c)	Remarks/Notes/Any Other					
2.	State					
(a)	Three-Phase Supply					
(b)	Single Phase Supply					
(c)	Remarks/Notes/Any Other					
3.	State					
(a)	Three-Phase Supply					
(b)	Single Phase Supply					
(c)	Remarks/Notes/Any Other					

FORMAT-29 Page 1/4  
PERIODICITY- MONTHLY  
SUBMISSION BY- 15TH DAY

Revised Power Supply Position in \_\_\_\_\_ Region for the Month Of \_\_\_\_\_

## A Generation Details

S.No.	Constituents	1	2	3	—	N	REGION
(I)	Gross Generation (MkWh)						
	Thermal						
	(i) Coal						
	(ii) Liquid						
	(iii) Gas Open Cycle						
	(iv) Gas Combined Cycle						
	(v) Nuclear						
	Hydro						
	IPPs						
	CPPs						
	Wind Mills						
	Total (i)						
(II)	Dedicated Power Stations						
	(i)						
	(ii)						
	Total (MkWh) (I)+(II)						
(III)	Actual Demand Met (Gross MW)						

## B Shared/ Common Projects Generation (MkWh)

S.No.	Station Name	Gross	Ex-Bus
1			
2			
3			
	Total		

## C Energy / Availability / Requirement (Ex-Bus) (MkWh)

S.No.	Constituents	1	2	3	—	N	REGION
1.	Own Generation						
	Thermal						
	(i) Coal						
	(ii) Liquid						
	(iii) Gas Open Cycle						
	(iv) Gas Combined Cycle						
	(v) Nuclear						
	Hydro						
	IPPs						
	CPPs						
	Wind Mills						
	Total						
2.	Dedicated Power Stations						
2.1							
2.2							
	Total Own Generation, IPPs, CPPs & Dedicated						
3.	Share from Shared Projects						
(i)							
(ii)							
4.	Inter-regional Export						
5.	Inter-regional Import						
	Total Export/Import/Net						
6.	Unsubscribed Requirement (Including Inter-regional)						
7.	Total Availability (1+2+3+4)						
8.	Unsubscribed Requirement (From Table D)						
9.	Shortfall						

**D Details of Calculations**

FORMAT-29 Page 2/4

S.No.	Constituents	1	2	3	.....	N	REGION
1	Net Actual Energy Supplied						
2	Frequency Correction						
3	Unscheduled Load Shedding						
4	Scheduled Load Shedding						
4	Power Cuts						
	Unrestricted Requirement						
5	(1+2+3+4)						

**E Peak Demand/ Unrestricted Peak Demand (Ex-Bus) (MW)**

S.No.	Constituents	1	2	3	.....	N	REGION
1	Peak Unrestricted Demand (from Table F)						
2	Peak Demand Met						
3	Shortfall						
4	% Shortfall						

**F Details of Calculations for Unrestricted Peak Demand (MW)**

S.No.	Constituents	1	2	3	.....	N	REGION
1	Peak Demand Met						
2	Frequency Correc						
3	Unscheduled Load Shedding						
4	Scheduled Load Shedding						
	Peak Unrestricted Demand						
5	(1+2+3+4)						

**G Details of Gross Declared Capacity, Scheduled Generation and Injection from CGSs (MkWh)**

S.No.		Declared Capacity (Ex-Bus) (MkWh)	Scheduled Capacity (Ex-Bus) (MkWh)	Gross Generation (MkWh)	Injection (MkWh)
(i)					
(ii)					
(iii)					
	Total				

**H Total Entitlement, Schedule and Drawl by Constituents (MkWh)**

S.No.	Constituents	Entitlement (Ex-Bus) (MkWh)	Scheduled Drawl (Ex-Bus) (MkWh)	Actual Total Drawl from Grid including Grid Loss (MkWh)
(i)				
(ii)				
(iii)				
	Total			

**I Frequency Profile of Regional Grid**

Instantaneous Maximum		Instantaneous Minimum		15-Minutes Block Maximum		15-Minutes Block Minimum		Monthly Average	Frequency Variation Index (FVI)
Hz	Time	Hz	Time	Hz	Time	Hz	Time	Hz	

**J Frequency Profile (% of time)**

Frequency Range (% of time)	Below 48.5 Hz	Between 48.5 Hz & 48.9 Hz	Between 48.9 Hz & 49.0 Hz	Between 49.0 Hz & 49.5 Hz	Between 49.5 Hz & 49.9 Hz	Between 49.9 Hz & 50.2 Hz	Between 50.2 Hz & 50.5 Hz	Between 50.5 Hz & 51.0 Hz	Between 51.0 Hz & 51.5 Hz	Above 51.5 Hz
--------------------------------	---------------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	---------------------------	---------------



FORMAT-29 Page-4/4

**Intra-Regional & Inter - Regional Exchange of Power in \_\_\_\_\_ Region  
during the month \_\_\_\_\_**

**1. Intra-Regional Bilateral Transactions (Scheduled Drawl)**

(All figures in MkwH)

From ↓ To ---->	Constituent #1	Constituent #2	.....	Total
Name of The Constituents & Trader				
Total				

**Note :** The ex-periphery metering point may please be indicated

**2. Inter-Regional Bilateral Transactions (Scheduled Drawl)**

(All figures in MkwH)

From ↓ To ---->	Constituent #1	Constituent #2	.....	Total
Name of The Constituents & Trader				
Total				

FORMAT-30

PERIODICITY- DAILY

SUBMISSION BY- 0000 HRS

**Daily Data regarding Loss of Generation on account of Shortage of Coal, Gas & Unrequisitioned Liquid Fired Capacity in \_\_\_\_\_ Region**

Date: \_\_\_\_\_

S.NO.	Name of State/ Station	Installed Capacity (MW)	Fuel Type	Loss of Gen. for the Day (MkWh)
State Sector				
1.				
2.				
3.				
4.				
Central Sector				
1.				
2.				
3.				
4.				
Total				

**Summary**

1. Loss of Generation due to Shortage of Coal
2. Loss of Generation due to Shortage of Gas
3. Unrequisitioned Liquid Fired Capacity

Total

FORMAT-\_\_ RPCs

\_\_\_\_\_ (MkWh)

\_\_\_\_\_ (MkWh)

\_\_\_\_\_ (MkWh)

\_\_\_\_\_ (MkWh)

\_\_\_\_\_ (MkWh)

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Total

M:00

02-171

Y.11-1

281-1

**FORMAT-31**  
**PERIODICITY- MONTHLY**  
**SUBMISSION BY- 10TH DAY**

**Monthly Data regarding Loss of Generation on account of Shortage of Coal, Gas, Unrequisitioned Liquid Fired Capacity & Backing Down due to System Constraints in \_\_\_\_\_ Region for the Month \_\_\_\_\_**

Sl. NO.	Name of State/ Station	Installed Capacity (MW)	Fuel Type	Loss of Gen. for the Month (MkWh)
<b>STATE SECTOR</b>				
1.				
2.				
3.				
4.				
<b>CENTRAL SECTOR</b>				
1.				
2.				
3.				
4.				
<b>Total</b>				

### Summary

1. Loss of Generation due to Shortage of Coal	_____	MkWh
2. Loss of Generation due to Shortage of Gas	_____	MkWh
3. Loss of Generation due to Unrequisitioned Liquid Fired Capacity	_____	MkWh
(Sub-Total)	_____	MkWh
4. Loss of Generation due to System Constraints (Low System Demand, Transmission Constraints, etc.)	_____	MkWh
<b>Total</b>	_____	<b>MkWh</b>

FORMAT-\_\_ RPCs

**DATA FOR LOAD GENERATION BALANCE REPORT (LGBR) FOR THE YEAR 20.... TO 20....**

DATA FOR LOAD GENERATION BALANCE REPORT (LGBR) FOR THE YEAR 20... TO 20...										
No.	Description	Unit	1971		1972		1973		Planned Outage	Remarks
			Actual	Planned	Actual	Planned	Actual	Planned		
1	Electricity Demand (kWh)	kWh								
2	Electricity Demand (kWh)	kWh								
3	Electricity Demand (kWh)	kWh								
4	Electricity Demand (kWh)	kWh								
5	Electricity Demand (kWh)	kWh								
6	Electricity Demand (kWh)	kWh								
7	Electricity Demand (kWh)	kWh								
8	Electricity Demand (kWh)	kWh								
9	Electricity Demand (kWh)	kWh								
10	Electricity Demand (kWh)	kWh								
11	Electricity Demand (kWh)	kWh								
12	Electricity Demand (kWh)	kWh								
13	Electricity Demand (kWh)	kWh								
14	Electricity Demand (kWh)	kWh								
15	Electricity Demand (kWh)	kWh								
16	Electricity Demand (kWh)	kWh								
17	Electricity Demand (kWh)	kWh								
18	Electricity Demand (kWh)	kWh								
19	Electricity Demand (kWh)	kWh								
20	Electricity Demand (kWh)	kWh								
21	Electricity Demand (kWh)	kWh								
22	Electricity Demand (kWh)	kWh								
23	Electricity Demand (kWh)	kWh								
24	Electricity Demand (kWh)	kWh								
25	Electricity Demand (kWh)	kWh								
26	Electricity Demand (kWh)	kWh								
27	Electricity Demand (kWh)	kWh								
28	Electricity Demand (kWh)	kWh								
29	Electricity Demand (kWh)	kWh								
30	Electricity Demand (kWh)	kWh								
31	Electricity Demand (kWh)	kWh								
32	Electricity Demand (kWh)	kWh								
33	Electricity Demand (kWh)	kWh								
34	Electricity Demand (kWh)	kWh								
35	Electricity Demand (kWh)	kWh								
36	Electricity Demand (kWh)	kWh								
37	Electricity Demand (kWh)	kWh								
38	Electricity Demand (kWh)	kWh								
39	Electricity Demand (kWh)	kWh								
40	Electricity Demand (kWh)	kWh								
41	Electricity Demand (kWh)	kWh								
42	Electricity Demand (kWh)	kWh								
43	Electricity Demand (kWh)	kWh								
44	Electricity Demand (kWh)	kWh								
45	Electricity Demand (kWh)	kWh								
46	Electricity Demand (kWh)	kWh								
47	Electricity Demand (kWh)	kWh								
48	Electricity Demand (kWh)	kWh								
49	Electricity Demand (kWh)	kWh								
50	Electricity Demand (kWh)	kWh								
51	Electricity Demand (kWh)	kWh								
52	Electricity Demand (kWh)	kWh								
53	Electricity Demand (kWh)	kWh								

[illegible]

3. Addition in Insulated Capacity (MW)		Lost Base Load Generation (1+3-3+4)		Generation Capacity in Base Load (MW)		Excess MW		Remarks
S. No	Station Name	Capacity (MW)	Month	Capacity (MW)	Month	day	arch	
1	220KV RUD	220	January	220	January			
2	220KV RUD	220	February	220	February			
3	220KV RUD	220	March	220	March			

[illegible]

• **Energy Availability:** Cancellation of the 2024 season's season (N/A/NP)

S. No.	Name of Station	Comments by Government	Area (sq. km.)	Population (1961)	Area (sq. km.)	Population (1961)
1	Station					
2	Station					

[illegible]

8. Monthly anticipated water levels and energy content for the Year 20 -20

S. No.	Name of Hydro Station	Month	Levels as on 1st day of the month (meter)	Average inflows during the month (Cusecs)	Average discharge during month (Cusecs)	Energy content as on 1st day of the month (MkWh)

9. Energy Availability Calculation of the State/ System/ Region (MkWh)

S. No.	POWER STATION	April 20	May 20	June 20	January 20	February 20	March 20	Total
1	Energy available from hydro stations							
2	Share from Dedicated Power Stations							
3	Share from Central Generating Stations							
4	Scheduled Energy Imports (giving break up)							
5	Total availability (1+2+3+4)							
6	Energy Requirement (from Table (5))							
7	Surplus (+) / Deficit (-)							

10. Peak Availability of the State/ System/ Region (MW)

S. No.	Power Station	April 20	May 20	June 20	January 20	February 20	March 20	Maximum
1	Peak Power Available from Hydro Stations							
2	Peak Power Available from Thermal Stations							
3	Share from Dedicated Power Stations							
4	Share from Central Generating Stations							
5	Scheduled Peak Power Imports (giving break up)							
6	Total Peak Power Availability (1+2+3+4)							
7	Peak Power Requirement (from Table (5))							
8	Surplus (+) / Deficit (-)							

11. State wise Anticipated Energy Requirement Vs Energy Availability (MkWh) for the Year 20 -20

Region/ State/ System	April 20	May 20	June 20	January 20	February 20	March 20	Total
Requirement							
Availability							
Surplus/ Deficit (-)							
%							

12. State wise Anticipated Peak Demand Vs Peak Availability for the Year 20 -20

Region/ State/ System	April 20	May 20	June 20	January 20	February 20	March 20	Maximum
Peak Demand							
Peak Availability							
Surplus/ Deficit (-)							
%							

\* Thermal Generating Stations include Coal, Liquid, Gas Open Cycle, Gas Combined Cycle & Nuclear  
 FORMAT-48 GENCO/ State Utilities/ RPCs

**FORMAT-33**  
**PERIODICITY- MONTHLY**  
**SUBMISSION BY- 10TH DAY**

Unscheduled Interchange (UI) Status of ..... Region for the Month of .....

Sl.No.	Constituents/ Generators	Schedule Drawl (MkWh)	Actual Drawl (MkWh)	UI(Rs.) (-) Payable to the pool (+) Receivable from the pool
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				

FORMAT- RPCs





**FORMAT-36**

Periodicity- Daily  
Submission by 1500 Hrs.

DAILY COAL REPORT: DATA FOR THE DATE (dd, mm, yy) .....  
Figures of coal quantity in metric tonnes (mt)

NAME &amp; ADDRESS OF GENERATING COMPANY

## (1) Coal Stock Position

Name of TPS	Date	Receipt	Cumulative receipt during the month	Consumption	Cumulative Consumption during the month	Stock Available

## (2) Daily Source wise Receipt of Coal

Name of TPS	Date	Source-I	Name of Coal Company Source-II	So on	Total Receipt

## (3) Cumulative Source wise Receipt of Coal during the month.

Name of TPS	Date	Total pro rata linkage	Source-I	Name of Coal Company Source-II	So on	Total Receipt	Receipt as (%) of linkage

## (4) Wagons

Name of TPS	Date	Opening Balance	Wagons Received	Wagons Released	Closing Balance

Format-37 GENCO.COM

## FORMAT-37

Periodicity: Monthly  
Submission by 15th day

## COAL REPORT OF MONTH—, 20—

1. Name of TPS :
2. Month & Year :
3. Capacity in MW :
4. Coal Data :

Source of supply as per linkage	Linkage in mt	Receipt in mt	Mode of Transport	Cost of Coal Rs/mt	Transportation Cost Rs/mt
---------------------------------	---------------	---------------	-------------------	--------------------	---------------------------

## A. Link Source

- 1.
- 2.

## B. Diverted if any

- 1.
- 2.

## C. Imported if any

Total Coal received during the month (A+B+C)

5. Total Coal Consumption in mt
  - a) Indigenous Coal :
  - b) Imported Coal :
6. Useable Coal Stock at the end of month in mt
  - a) Indigenous Coal :
  - b) Imported Coal :
7. Unit Generated in MWh :  
During the month
8. Average UHV, GCV & % of ash content of Coal:
  - (a) As received
  - (b) As fired
9. No. of wagons received during the month

mt = metric tone



This form is to be filled out by the mine operator or the person in charge of the mine. It is to be filled out for each month of the year. It is to be filled out for each mine. It is to be filled out for each mine. It is to be filled out for each mine.

**REPORT OF MONTHLY AVERAGE RECEIPTS AND QUANTITIES OF COAL**

RECEIVED AT \_\_\_\_\_ DURING THE MONTH OF \_\_\_\_\_ YEAR 2000  
 (Name of Mine) (Month) (Year)

Name of Colliery/Coal	Monthly Receipts (metric tons)	Monthly Receipts (metric tons)	Percentage Receipt (%)	Monthly average and quantities by weight as per 3rd Party Sampling/Loading and unloading the washed coal (%)	Total Receipts (%)
1	2	3	4	5	6
Total of all Collieries				Total of all Collieries	Total of all Collieries
				Total of all Collieries	Total of all Collieries
				Total of all Collieries	Total of all Collieries
				Total of all Collieries	Total of all Collieries

Total Receipts of all Collieries for the month of \_\_\_\_\_ Year 2000 is \_\_\_\_\_ metric tons.

**FORMAT-40**Periodicity- **Quarterly**

Submission by - 30th day after the end of the quarter

**REPORT OF QUARTERLY / ANNUAL AVERAGE ASH PERCENTAGE ( BY WEIGHT) IN COAL  
RECEIVED AT.....TPS DURING THE CURRENT YEAR 20—20—**

Quarter/Period	Name of Colliery/Coal Company	Colliery wise Total quarterly Linkage (mt)	Colliery wise Total quarterly Receipt (mt)	Colliery wise Total quarterly % age receipt	Colliery wise Total Average ash Percentage(By weight)
1	2	3	4	5	6
<b>1st Quarter of FY</b>					
	Total of All Collieries				
<b>2<sup>nd</sup> Quarter of FY</b>					
	Total of All Collieries				
<b>Total of 1st &amp; Second Quarter of FY</b>	Total of All Collieries				
<b>3<sup>rd</sup> Quarter of FY</b>					
	Total of All Collieries				
<b>Total of 1st, 2<sup>nd</sup> and 3<sup>rd</sup> Quarter of FY</b>	Total of All Collieries				
<b>4<sup>th</sup> Quarter of FY</b>					
	Total of All Collieries				
<b>Total of 1st, 2<sup>nd</sup> 3<sup>rd</sup> and 4<sup>th</sup> Quarter of FY</b>	Total of All Collieries				

Total annualized average percentage of ash by weight received during the whole financial year .....

mt = metric tonne



**FORMAT-42**  
Periodicity-monthly  
Submission by 18th day

**MONTHLY FUEL SUPPLY DATA OF GAS BASED THERMAL POWER STATIONS  
(UTILITY) FOR THE MONTH ..... YEAR 20--**

Sl.No	Item	Particulars/ Data		
1	Name of the gas based Thermal power station			
2	Owner's name:			
3	Mailing address:			
	Telephone No.			
	Fax No.			
4	Installed capacity ( Installed capacity & Unit rating in MW and No. of Units)			
5	Type of station (Whether CCGT/ OCGT)			
6	Energy generation of station during the month	Target	Actual	
	(MkWh)			
7	Alternate fuel being used (Naphtha/ HSD)			
8	Fuel supply position of the month			
	(1.) Allocation	Gas	HSD	Naphtha
	(a.) As per original allocation for the month by Gas Linkage Committee	MMSCM	kl	mt
	(b.) Present allocation for the month			
	(2.) Consumed during the month			
	(a.) For generation from existing Units			
	(b.) For commissioning, testing etc. of new Units			
9	Cumulative consumption during the year			
10	Average gross calorific value of the fuel for the month	kcal/SCM	kcal/ kl	kcal/ kg
11	Generation loss in MkWh, if any, due to shortage of gas/alternate fuel during the month			
12	Reasons for short supply of fuel compared to present allocation, if any			
13	Source of supply			
14	Mode of transport from source to power station (Rail/Road/Pipeline)			
15	Landed cost (Average for month) of fuel at power station in Rs./SCM	Rs./SCM	Rs./kl	Rs./mt
16	Remarks, if any.			

MMSCM-Million Metric Standard Cubic Metre

mt = metric tonne

kl = kilo litre

FORMAT-48  
Periodicity-monthly  
Submission by 10th day

MONTHLY FUEL SUPPLY DATA OF LIQUID FUEL BASED THERMAL POWER STATIONS  
(UTILITY) FOR THE MONTH ..... YEAR 20--

Sl. No.	Particulars/Details	GT	ST
1	Name of the liquid fuel based GT Station		
2	Owner/Name:		
3	Address:		
	Telephone No.:		
4	Installed capacity (Installed capacity & Unit rating in MW and No. of Units)		
5	Type of engine (Whether CCGT/ OCGT)		
6	Energy generation of station during the month (MWh)	Target	Actual
7	Name of Primary Fuel	Primary Fuel	Alternate Fuel
8	Fuel supply location of the engine	Name-1	Name-2
	(1) Allocation		
	(2) Consumed during the month		
	(3) For generation of the existing units		
	(4) For commissioning, maintenance of new Units		
	(5) Closing stock at the end of the month		
9	Cumulative consumption during the year		
10	Average gross calorific value of the fuel for the month		
11	Generation loss in MWh, if any, due to shortage of fuel		
12	Reasons for short supply of fuel compared to present allocation, if any		
13	Source of supply		
14	Mode of transport from source to power station (pipeline/road/rail)		
15	Granded cost (average for month) of fuel at power station in Rs./t		
16	Remarks, if any.		

**FORMAT-44**  
Periodicity-monthly  
Submission by 15th day

**MONTHLY FUEL SUPPLY DATA OF DG POWER STATIONS (UTILITY) FOR THE MONTH**  
..... YEAR 20--

Sl. No	Item	Particulars/ Data		
1	Name of the DG power station			
2	Owner's name			
3	Mailing address			
	Telephone No.			
	Fax No.			
4	Installed capacity (Installed capacity & Unit rating in MW and No. of Units)			
5	Energy generation of station during the month (MkWh)	Target	Actual	
6	Name of primary fuel			
7	Fuel supply position of the month	Primary Fuel kl	Alternate Fuel Name-1 kl      Name-2 kl	
	(1.) Consumed during the month			
	(a.) For generation from existing Units			
	(b.) For commissioning, testing etc. of new Units			
	(2.) Closing Stock at the end of the month			
8	Cumulative consumption during the year	kCal/l	kCal/l	kCal/l
9	Average gross calorific value of the fuel for the month			
10	Generation loss in MkWh, if any, due to shortage of fuel for the month			
11	Reasons for short supply of fuel compared to requirement, if any			
12	Source of supply			
13	Mode of transport from source to power station (Rail/Road/Sea/Pipeline)			
14	Landed cost (average for month) of fuel at power station in Rs./kl			
15	Remarks, if any.			

FORMAT-46  
Periodicity - monthly  
Submission by 15th day of the month

FUEL - OIL DATA

Month: ....., 20....

Name of the Power Station : .....  
Gross generation during the month : ..... MWh

Sl. No.	Particulars	Units	Quantity	Rate (Rs./unit)	Amount (Rs.)	Remarks
1	Source of supply (Refinery/ Depot)					
2	Mode of transportation (Rail Road)					
3	Consumed during the month (kl)					
4	For generation from existing units (kl)					
5	For commissioning/ testing etc. of new units (kl)					
6	Cum. cons. of the year (April to ---) (kl)					
7	For generation from existing units (kl)					
8	For commissioning/ testing etc. of new units (kl)					
9	Stock at the end of the month (kl)					
10	Avg. gross calorific value of oil received (KCal/l)					
11	Average Cost of fuel oil (Rs./kl)					

(Signature)  
(Date)

Sl. No.	Particulars	Units	Quantity	Rate (Rs./unit)	Amount (Rs.)	Remarks
1	Source of supply (Refinery/ Depot)					
2	Mode of transportation (Rail Road)					
3	Consumed during the month (kl)					
4	For generation from existing units (kl)					
5	For commissioning/ testing etc. of new units (kl)					
6	Cum. cons. of the year (April to ---) (kl)					
7	For generation from existing units (kl)					
8	For commissioning/ testing etc. of new units (kl)					
9	Stock at the end of the month (kl)					
10	Avg. gross calorific value of oil received (KCal/l)					
11	Average Cost of fuel oil (Rs./kl)					

188

188

DECLARATION BY THE MANAGER  
OF THE POWER STATION

188

FORMAT - 46  
PERIODICITY- MONTHLY  
SUBMISSION by 3<sup>rd</sup> DAY

STATUS OF PROGRESS OF VILLAGES ELECTRIFICATION  
AND IRRIGATION PUMPSETS ENERGISATION

State/UT ..... Year .....

For the month of .....

Sl No	Particulars	Total No.	Total cumulative achievement as on 31.03.20—(end of previous year)	Achievement during current year from 1.4.200... to ... (end of the month previous to the month under report)	Achievement during the month— (the month under report)	Total cumulative achievement as on ———(end of the month under report) (4+5+6)
	2	3	4	5	6	7
1	Inhabited villages (including tribal villages)					
2	Tribal villages					
3	Pump sets energisation					
4	Harijan Basties/ Dalit Basties					
5	Hamlets					
6	Rural Households					
7	Single Light Point connection under Kutir Jyoti Programme					

**FORMAT-47**  
**PERIODICITY-MONTHLY**  
**SUBMISSION by 3rd DAY**

**District wise status of progress of village electrification and energisation of Pump sets for the month.....**

## Summary

○

• • •

100

\_\_\_\_\_

1003

1

\*\*\*

8

1

•

•

1

1

1

**BPL - Below Poverty Line**

521

—

1. *Introduction*

•

—

1935

1990

NOT A CRIPPLED COALITION, BUT A COALITION TO CRIPPLE

STATE OF TEXAS,  
COUNTY OF DALLAS.

100

**FORMAT-48**  
**PERIODICITY- MONTHLY**  
**SUBMISSION BY 3<sup>RD</sup> DAY**

**DISTRICT WISE MONTHLY PROGRESS OF INHABITED VILLAGE ELECTRIFICATION  
DURING THE YEAR .....  
(AS PER ..... CENSUS)**

Month .....  
State/U.T. ....

Sl No	Name of the District	Nos. of inhabited villages as per ..... Census	No. of inhabited villages electrified up to 31.03.20..... (end of previous year)	Achievement from 1.4.20... to ..... (during current year upto the end of month previous to the month under report)	No. of villages electrified during the ..... (month under report)	Cumulative villages electrified as on ..... (end of month under report ) (4+5+6)
1	2	3	4	5	6	7

**FORMAT-49**  
**PERIODICITY- MONTHLY**  
**SUBMISSION- BY 3rd day**

**DISTRICT- WISE MONTHLY PROGRESS OF ENERGISATION OF IRRIGATION PUMPSETS**  
**DURING THE YEAR 20.....20....**  
**(AS PER ----CENSUS)**

Month .....  
 State .....

Sl. No.	Name of the District	Number of pump sets energized as on 31.03.20...(end of previous year)	Achievement during current year from 01.04.20---to--- (end of the month previous to the month under report)	No. of pump sets energized during the month under report	Cumulative pump sets energized as on ..... (end of month under report) (4+5+6)	Remarks
1	2	3	4	5	6	7

**FORMAT-50**  
**PERIODICITY- MONTHLY**  
**SUBMISSION by 3<sup>RD</sup> DAY**

**VILLAGES ELECTRIFIED IN VARIOUS POPULATION GROUPS AND THE  
 POPULATION COVERED AS ON-----**

States/ UT	Below 500 persons	501 to 999 persons	1000 to 1999 persons	2000 to 4999 persons	5000 to 9999 persons	10000 And Above	Total N o. Of villages
	T/E	T/E	T/E	T/E	T/E	T/E	T/E

Note: T = Total number of villages

E = No. of electrified villages

FORMAT-51  
Periodicity-Monthly  
Submission by 3rd day

METERING STATUS FOR THE MONTH \_\_\_\_\_ YEAR \_\_\_\_\_

State Electricity Board/ Utility \_\_\_\_\_

(1) System Metering					Requirements		
Sl. No.	Identification of system element	Total No. of metering points	Metered	Unmetered	Defective	Type of Meters	CTs

(2) 11 KV Feeder Metering					Remarks		
Sl. No.	Utility	No. of Feeders	No. of Electro-Mechanical/Trivac. Meters	No. of Electronic Meters	No. of Electro-Mechanical Meters with communication facility	Metering completed	% Metering completed
Total							

(3) Distribution Transformer Metering					Remarks		
Sl. No.	Utility	No. of DTs	No. of DTs Metered	No. of DTs with Electronic Meters and communication facility	Metering completed	% Metering completed	
Total							

(4) Consumer Metering					Remarks		
Sl. No.	Utility	Category of Consumers	No. of Consumers	No. of Electro-Mechanical Meters	No. of Electronic Meters	Metering completed	% Metering completed
Total							

FORMAT-52

Periodicity-Monthly

Submission by - 3rd day

State Electricity Board/ Utility-----

Electrical Circle /Division-----

### DETAILS OF FAILURE OF DISTRIBUTION & POWER TRANSFORMERS IN THE MONTH-----, YEAR 20-----

#### 1. Distribution Transformer Failure

No.	Rating (MVA)	No. Failed	% Failure Rate
Total			

#### 2. Power Transformer Failure

No.	Rating (MVA)	No. Failed	% Failure Rate
Total			

## FORMAT - 53

Periodicity-Monthly  
Submission by 3rd day

RELIABILITY INDEX AT CUSTOMER LEVEL FOR THE MONTH \_\_\_\_\_ YEAR \_\_\_\_\_

State Electricity Board/Utility \_\_\_\_\_

Sl. No.	Urban Agglomeration/Town	Type of Town	Total No. of Customers on last day of the month	Total No. of Customer Interruptions during the month	Total Duration of Customer Interruptions during the month (in Customer-Minutes)	Cumulative No. of Customer Interruptions w.e.f. 1st April till the last day of the month	Cumulative Duration of Customer Interruptions (in Customer-Minutes) w.e.f. 1st April till the last day of the month	Monthly Average No. of Customer Interruptions (Col. 5/Col. 4)	Monthly Average Duration of Customer Interruptions (in Minutes) (Col. 6/Col. 4)	Monthly Customer Reliability Index* (Col. 7/Col. 4)	Cumulative Average No. of Customer Interruptions (Col. 7/Col. 4)	Cumulative Average Duration of Customer Interruptions (in Minutes) (Col. 8/Col. 4)	Cumulative Customer Reliability Index**
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

\*Monthly Customer Reliability Index (MCRI) =  $\frac{\text{Col. 11} \times 100}{\text{Col. 9}}$ \*\*Cumulative Customer Reliability Index (CCRI) =  $\frac{\text{Col. 12} \times 100}{\text{Col. 10}}$ 

Type of Town

SC → State Capital  
MT → Town with more than 8 lakh population  
BH → District Headquarters  
OT → Other Town



For the year ending  
31st March 2004  
Submitted on 30th April 2004

**FORMAT- 55**

Periodicity – Annual

Submission by 30<sup>th</sup> April

**FINANCIAL TURN AROUND OF POWER DISTRIBUTION FOR THE FINANCIAL  
YEAR 2003-04**

Name of Utility \_\_\_\_\_

Sl. No.	Item	Unit	
1	Unit Input	MkWh	
2	Total Revenue Earned	Rs. Crores	
2.1	Tariff Income (Amount Realized Net of E Tax)	Rs. Crores	
2.2	Non-Tariff Income	Rs. Crores	
2.3	Other	Rs. Crores	
3	Total Expenditure	Rs. Crores	
3.1	Employee Cost (Incl. SVRS Amortisation)	Rs. Crores	
3.2	A & G Expenses	Rs. Crores	
3.3	Repair & maintenance Expenditure	Rs. Crores	
3.4	Depreciation	Rs. Crores	
3.5	Return On Equity	Rs. Crores	
3.6	Interest	Rs. Crores	
3.7	Power Purchase cost	Rs. Crores	
4	Ratio of Revenue Earned to Expenditure		

**FORMAT-56**

Periodicity – Annual

Submission by 30<sup>th</sup> April**AGGREGATE TECHNICAL & COMMERCIAL (A T & C) LOSSES  
FOR THE FINANCIAL YEAR \_\_\_\_\_**

Name of Utility \_\_\_\_\_

Sl. No.	Item	Unit	
1	Self Generation	MkWh	
2	Purchased from Central Power Sector Utilities	MkWh	
3	Purchased from other Utilities	MkWh	
4	Total Units ( $U_T$ ) (1+2+3)	MkWh	
5	Units Traded with other Utilities ( $U_T$ )	MkWh	
6	Units Utilised within Licensed Area ( $U_1$ ) = {(4)-(5)}	MkWh	
7	Units Billed within Licensed Area ( $U_B$ )	MkWh	
8	Amount Billed within Utility Area ( $A_B$ )	Rs. Crores	
9	Amount Realised within Utility Area ( $A_R$ )	Rs. Crores	
10	Collection Efficiency ( $CE = A_R / A_B$ )	--	
11	Units Realised ( $U_R$ ) = ( $U_B \cdot CE$ )	MkWh	
12	AT&C Losses ( $U_1 - U_R$ )	MkWh	
13	AT&C Losses $\{1 - (U_R/U_1)\} \cdot 100$	%	

FORMAT - 57

Periodicity- Monthly

Submission-by the 20th day

20-----

## Fuel Data of Fossil Fuel Based Thermal Power Stations for the month .....

Name of utility:

Name of power station

Station capacity:

Month-wise Data:	April	May	June	July	August	September	October	November	December	January	February	March
Fuel Type:												
Proximate analysis:												
GCV (kcal/kg):												
Fixed Carbon (%):												
Ash (%):												
Volatile matter (%):												
Moisture (%):												

Quarterly Data:	Ending June	Ending September	Ending December	Ending March
Ultimate analysis:				
Total Carbon (%):				
Hydrogen (%):				
Nitrogen (%):				
Sulphur (%):				
Oxygen (%):				
GCV (kcal/kg):				

Unburnt Combustibles For Each Unit (month-wise):

Unit No. :	April	May	June	July	August	September	October	November	December	January	February	March
In Bottom Ash (%)												
In Fly Ash (%)												
:												
:												
:												
:												
:												
:												

FORMAT-88  
Periodicity- Monthly  
Submission-By 20th day  
YEAR

# HEAT RATE DATA OF COAL/LIGNITE BASED THERMAL POWER STATIONS FOR MONTH ..... YEAR

## 1.0 General:

- (i) Station Name: .....  
(ii) Station Capacity: (No. of units with size)

## 2.0 Design parameters for the Station:

Unit No.	Unit Capacity (MW)	Date of commissioning	Make		Boiler Efficiency (%)	Turbine Heat Rate (kcal/kWh)	Unit Heat Rate (Col. 7x100)/ Col. 6 (kcal/kWh)	Weighted Design Station Heat Rate w.r.t. Capacity (kcal/kWh)
1	2	3	Boiler	Turbine	6	7	8	9
U-1								
Un								
Station								

## 3.0 Operational Performance Data For The Station (month-wise) For The Year : .....

Month	Coal / Lignite stocks at the beginning of the month (Tonnes)	Coal / Lignite stocks at the end of the month (Tonnes)	Coal / Lignite received during the month (Tonnes)	Total Coal / Lignite consumption during the month (Tonnes)	Generation (MkWh) during the month	Average GCV of Coal / Lignite (kcal/kg)	Specific Coal / Lignite Consumption (kg/kWh) Col. (5)/(6)*1000	Oil Consumption (kl)	Specific Oil Consumption (ml/kWh) Col. (9)/(8)	Avg. GCV of Oil (Kcal/l)	Actual Station Heat Rate Col. (7x8) + Col. (10x11)/1000 (kcal/kWh)
1	2	3	4	5	6	7	8	9		11	12
April											
May											
March											
Weighted/ Total For The Year (April -						Weighted average				Weighted average	



FORMAT-60 Page-1 of 2  
Periodicity- Monthly  
Submission-by 20th day

## MONTHLY ENVIRONMENTAL DATA OF THERMAL POWER PLANTS

NAME OF THERMAL POWER STATION : \_\_\_\_\_

### I. STACK EMISSIONS (UNIT WISE AND MONTH WISE)

UNIT NO	DATE	SPM (mg/Nm <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (mg/Nm <sup>3</sup> )	NO <sub>x</sub> (mg/Nm <sup>3</sup> )

### II. AMBIENT AIR QUALITY (MONTH WISE)

AS PER CPCB NOTIFICATION No. S.O.384E dt. 11.4.94)

PARAMETERS	LOCATION-I (POWER STATION)	LOCATION-II (COLONY)	LOCATION-III (OUTSIDE THE PLANT WITHIN 20 KM.)	METHOD OF MEASUREMENT
SPM (µg/m <sup>3</sup> )*				
SO <sub>2</sub> (µg/m <sup>3</sup> )*				
NO <sub>x</sub> (µg/m <sup>3</sup> )*				
PM <sub>10</sub> (µg/m <sup>3</sup> )*				
PM <sub>2.5</sub> (µg/m <sup>3</sup> )*				
CO (mg/m <sup>3</sup> )**				

\* 24 HOURS WEIGHTED AVERAGE

\*\* 8 HOURS WEIGHTED AVERAGE

FORMAT-60, Page-2 of 2

**III. LIQUID EFFLUENT DISCHARGE DATA****A. CONDENSER COOLING WATER (MONTH WISE)**

Rise in inlet to outlet temperature °C	
pH	
Free available chlorine (mg/litre)	

\* Amended as per EPA Notification GSR 7 dt. 22nd Dec.1998

**B. BOILER BLOW DOWN (MONTH WISE AND UNIT WISE)**

Oil & Grease (mg/litre)	
Copper (mg/litre)	
Iron (mg/litre)	
Total Suspended Solids (mg/litre)	

**C. COOLING TOWER BLOW DOWN (MONTH WISE AND UNIT WISE)**

Free av. Chlorine (mg/litre)	
Zinc (mg/litre)	
Chromium (mg/litre)	
Phosphate (mg/litre)	

**D. ASH POND EFFLUENTS (MONTH WISE)**

pH	
Oil & grease (mg/litre)	
Total suspended solids (mg/litre)	

Source : EPA Notification S O 844(E) dt. 19th Nov. 1986

Format-61

Periodicity- Monthly

Submission by- 7th day

**MONTHLY PEAK HOURS GENERATION DATA BY COAL/LIGNITE BASED OR COMBINED CYCLE  
GAS TURBINE (CCGT) POWER STATIONS**

i) Name of Station:

ii) Station Capacity:

iii) No. of Units with size:

iv) Duration of Peak Hours:

Morning Peak 4 Hrs:

Summer: 5 Hrs to 9 Hrs

Winter : 6 Hrs to 10 Hrs

Evening Peak 4 Hrs:

Summer: 18 Hrs to 22 Hrs

Winter : 17 Hrs to 21 Hrs

v) Peak Hours Generation Data for Thermal Power Stations for the year : \_\_\_\_\_

S. No	Month	Energy recorded during morning peak 4 hours block	Energy recorded during evening peak 4 hours block	Total energy recorded during peak hours [(3) + (4)]
		(GWh)	(GWh)	(GWh)
-(1)-	-(2)-	-(3)-	-(4)-	-(5)-
1	April			
2	May			
3	June			
4	July			
5	August			
6	September			
7	October			
8	November			
9	December			
10	January			
11	February			
12	March			
	Total			

**Note:** A copy of the meter print out covering details of energy meter readings on half hour/ fifteen minutes basis for the morning & evening peak hours must be enclosed failing which data would be considered as incomplete.

Date:

Signature with Name &amp; Designation of forwarding Officer

Format 62 Page 1/3  
Periodicity ... Annually  
Submission by 30th June

## GENERATING COMPANY DATA FOR FINANCIAL STUDY

Separately for each generating station for the financial Year.....

**Name of the Company**

- (a) Ownership -State Owned / JV/ IPP  
(b) Address of the Company  
(c) Phone No./ FAX /E-Mail address  
(d) Name & Address of the Generating Station  
(e) Phone No. /Fax No./e-mail address of the Generating Station

**(A) TECHNICAL PARTICULARS**

A) TECHNICAL PARTICULARS		Unit-1	Unit-2	Unit-3	Unit-4	Unit-5	Station Total
1 Installed capacity	MW						
2 Date of Commercial Operation							
3 Energy generated	MkWh						
4 (a) Auxiliary Consumption	MkWh						
(b) Free Power	MkWh						
5 Power Sold (3 - 4(a) - 4(b))	MkWh						
PPA	MkWh						
Regulated	MkWh						
Free Sale	MkWh						
Others	MkWh						
6 Availability Factor *	%						
7 Plant Load Factor ***	%						
8 Specific coal consumption	(Kg/kWh)						
9 Specific Secondary oil consumption	(ml/kWh)						
10 Completed Cost	Rs. Cr.						
11 Cost of generation	(P/kWh)						
12 Electricity Duty/Taxes	(P/kWh)						
13 Fuel cost Adjustment	(P/kWh)						
14 D M Water Consumption	Ltr/kWh						
<b>(B) FINANCIAL PARTICULARS (as per Annual Report)</b>							
1. Revenue Income							
a) Sale of Power	Rs. Cr.						
b) Misc. Income	Rs. Cr.						
Total 1	Rs. Cr.						
2. Revenue Expenditure							
i) Fixed Charges							
a) Interest & financing Charges	Rs. Cr.						
b) Interest on Working Capital	Rs. Cr.						
c) Return on Equity	Rs. Cr.						
d) Tax on Income	Rs. Cr.						
e) Incentive	Rs. Cr.						
f) Depreciation	Rs. Cr.						
g) O&M Expenses (total f) to viii) below)	Rs. Cr.						
i) Spares and Consumables	Rs. Cr.						
ii) Employee Cost	Rs. Cr.						
iii) Adm. & Gen Expenses	Rs. Cr.						
iv) Insurance Charges	Rs. Cr.						
v) Training	Rs. Cr.						
vi) R&D	Rs. Cr.						
vii) Water Charges	Rs. Cr.						
viii) Others	Rs. Cr.						
h) Energy Purchase	Rs. Cr.						
i) Any other	Rs. Cr.						
Total(i) Fixed Charges (a to i)	Rs. Cr.						

Format 62 Page 2/3

Periodicity ... Annually

Submission by 30th June

<b>II) Variable Charges</b>	
a) Main Fuel Expenses	
Main Fuel cost	Rs. Cr.
Transportation Cost	Rs. Cr.
Total (a)	
b) Secondary Fuel Expenses	
Fuel Cost	Rs. Cr.
Transportation Cost	Rs. Cr.
Total (b)	
Total (II) Variable Charges (a+b)	Rs. Cr.
<b>Total Fixed &amp; Variable Charges (I+II)</b>	Rs. Cr.
<b>c) Taxes/ Duties included in variable Charges</b>	
Taxes/ Duties on primary fuel	Rs. Cr.
VAT on transport of primary fuel	Rs. Cr.
Taxes/ Duties on secondary fuel	Rs. Cr.
VAT on transport of secondary fuel	Rs. Cr.
<b>3 Profit / (Loss) (before Tax)</b>	Rs. Cr.
Provision for Tax	Rs. Cr.
<b>Profit / (Loss) (after Tax)</b>	Rs. Cr.
<b>4 Sources of Fund</b>	
a) Equity	
i) Paid-up Capital	Rs. Cr.
ii) Reserves and Surpluses	Rs. Cr.
b) Loans	
i) Secured	Rs. Cr.
ii) Un Secured	Rs. Cr.
<b>Total (a+b)</b>	Rs. Cr.
<b>5 Application of Funds</b>	
a) Gross Block	Rs. Cr.
b) Less: Accumulated Depreciation	Rs. Cr.
c) Net Block	Rs. Cr.
d) Capital Works in Progress	Rs. Cr.
e) Investments	
- in Power Sector	Rs. Cr.
- outside Power Sector	Rs. Cr.
f) Current Assets, Loans and Advances	
i) Inventory	Rs. Cr.
ii) Receivables#	Rs. Cr.
iii) Advances	Rs. Cr.
iv) Cash & Bank Balance	Rs. Cr.
Total (f)	Rs. Cr.
g) Less: Current Liabilities and Provision	Rs. Cr.
i) Current Liabilities	Rs. Cr.
ii) Provisions	Rs. Cr.
Total (I+II)	Rs. Cr.
h) Net Current Ass <sup>e</sup> (f-g)	Rs. Cr.
i) Misc. Expenditure	Rs. Cr.
<b>Total (c+d+e+h+i)</b>	Rs. Cr.
<b>6 Investment during the Year</b>	Rs. Cr.
<b>7 Assets created during year***</b>	

[illegible]

Format 62 Page 3/3

Periodicity: Annually  
 Submission by: 30th June

**Notes:**

$$* \text{Availability} = 1000 \times \frac{\sum_{i=1}^N DC_i}{\{N \times IC \times (100 - AUX_n)\}} \%$$

Where,

IC = Installed Capacity of the generating station in MW,

DC<sub>i</sub> = Average declared capacity for the 1<sup>st</sup> day of the period in MW,

N = Number of days during the period, and

AUX<sub>n</sub> = Normative Auxiliary Energy Consumption as a percentage of gross generation;

$$** \text{PLF} = 10000 \times \frac{\sum_{i=1}^N SG_i}{\{N \times IC \times (100 - AUX_n)\}} \%$$

Where,

IC = Installed Capacity of the generating station in MW,

SG<sub>i</sub> = Scheduled Generation in MW for the 1<sup>st</sup> time block of the period,

N = Number of time blocks during the period, and

AUX<sub>n</sub> = Normative Auxiliary Energy Consumption as a percentage of gross generation;

Reference: Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2004 dated 26<sup>th</sup> March 2004.

Website: [www.cercind.org](http://www.cercind.org)

\*\*\* Please furnish complete details of all the assets created during the year

**# Details of Receivables:**

Sl No	Source	At beginning of year	At end of year
1			
2			
3			
4			

Formal- 83 Page 1/2  
Periodicity ... Annually  
Submission by 30th June

### TRANSMISSION COMPANY DATA FOR FINANCIAL STUDY

#### Name of the Company

- (a) Date of obtaining license and its validity period  
(b) Ownership -State Owned / JV / IPP  
(c) Address of the Company  
(d) Phone No  
FAX  
E-Mail address  
(e) Region of Transmission

#### A TECHNICAL PARTICULARS

##### 1 Length of Lines

- i) 400KV Ckt kms  
ii) 220KV Ckt kms  
iii) 132KV Ckt kms  
iv) Any Other Ckt kms

2

##### Details of Sub. Stations

MVA of S/S	No. of Sub. Stations	No. of Transformers
400 KV (400 / 220 KV)		
(400 / 132 KV)		
220 KV (220 / 132 KV)		
(220/66 KV)		
(220/33 KV)		
(220 / 11 KV)		
132KV (132/66KV)		
(132/33KV)		
(132/11KV)		
Any other		

##### 3 Service Failure

	No. of hrs.
Total system	
80% or more	
30% to 80%	
10% to 30%	
1 to 10%	
Less than 1%	

##### 4 Transmission Losses (Technical)

(in their own system)

5 Total Units Wheelled	MkWh
6 a Transformer failures during the year	Nos.
b Average time taken to replace damaged transformer	Hrs.

#### B FINANCIAL PARTICULARS (as per Annual Report)

##### 1 Revenue Income

a) Wheeling of Power	Rs. Cr.
b) Misc. Income	Rs. Cr.
c) Subsidy	Rs. Cr.
Total (1)	Rs. Cr.

##### 2 Revenue Expenditure

###### Fixed Charges

a) Interest & financing Charges	
b) Depreciation	Rs. Cr.
c) O&M Expenses	
i) Spares and Consumables	Rs. Cr.
ii) Employee Cost	Rs. Cr.
iii) Adm. & Gen Expenses	Rs. Cr.
iv) Insurance Charges	Rs. Cr.
v) Training	Rs. Cr.
vi) R&D	Rs. Cr.
vii) Others	Rs. Cr.
d) Provisions	Rs. Cr.
Total (a+b+c+d)	Rs. Cr.

Form-62 Page 32  
Periodicity ... Annually  
Submission by 30th June

3 Profit / (Loss) (before Tax)	Ra. Cr.
Provision for Tax	Ra. Cr.
Profit / (Loss) (after Tax)	Ra. Cr.
4 Sources of Fund	
a) Equity	
i) Paid up Capital	Ra. Cr.
ii) Reserves and Surpluses	Ra. Cr.
b) Loans	
i) Secured	Ra. Cr.
ii) Un Secured	Ra. Cr.
Total (a+b)	Ra. Cr.
5 Application of Funds	
a) Gross Block	Ra. Cr.
b) Less Accumulated Depreciation	Ra. Cr.
c) Net Block	Ra. Cr.
d) Capital Work in Progress	Ra. Cr.
e) Investments	
In Power Sector	Ra. Cr.
outside Power Sector	Ra. Cr.
f) Current Assets, Loans and Advances	
i) Inventory	Ra. Cr.
ii) Receivables	Ra. Cr.
iii) Advances	Ra. Cr.
iv) Cash & Bank Balances	Ra. Cr.
Total (f)	Ra. Cr.
g) Less Current Liabilities and Provision	Ra. Cr.
i) Current Liabilities	Ra. Cr.
ii) Provisions	Ra. Cr.
Total (i+ii)	Ra. Cr.
h) Net Current Assets (f-g)	Ra. Cr.
i) Misc. Expenditure	Ra. Cr.
Total (c+d+e+h+i)	Ra. Cr.
6 Investment during the year	Ra. Cr.
7 Assets created during the year	
8 Electricity Duty / Taxes if applicable	
9 Number of Employees	
Technical	Nos.
Non technical	Nos.
10 Persons Trained during year	Nos.

Format 64 Page 1/4

Periodicity Annually

Submission by 30th June

## DISTRIBUTION COMPANY DATA FOR FINANCIAL STUDY

For the financial Year.....

Name of the Company

- (a) Date of obtaining license and its validity period
- (b) Ownership -State Owned / JV / IPP
- (c) Address of the Company
- (d) Area(s) of Distribution (Names), Area in sq.km., population and maps
- (e) Phone No / FAX /E-Mail address

## (A) TECHNICAL PARTICULARS

## 1 Energy Purchased

Sl. No.	Sources	Units Purchased kWh	Cost Rs Cr.
a			
b			
c			
	Total		

## 2 Units (Energy) Billed

kWh

## 3 Realised Units

kWh

## 4 Distribution Losses

- (a) Technical losses %
- (b) Commercial losses (see foot note) %
- (c) Collection Efficiency (from col.11 of table 5) %
- (d) AT&C Losses [(4(b) /4( c))] %

Form III - 1973-74  
 Electricity Board  
 Submission by 30th June

6 Details of Energy Consumption					Consumption in MWh	Tariff per unit in Rs.	Billed Revenue in Rs.	Realized Revenue in Rs.	Collection in Rs.
Consumers	No. of consumers								
	Metered	Unmetered	Flat Rate	Total					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
a Domestic (Slab wise)									
Slab 1									
Slab 2									
Slab 3									
Slab 4									
b Non-domestic (Commercial)									
c Industrial									
EHT >33KV									
HT >650Volts <33KV									
LT upto 650 Volts									
d Agriculture									
HT(Metered)									
LT(Metered)									
LT(Unmetered)									
e Railways Traction									
f Bulk Supply									
g Water works/ Irrigation public works									
h Street lighting									
i Licenses									
j Others									
TOTAL									

6 Average waiting period for obtaining new connection

- a Domestic days
- b Commercial days
- c Industrial days

7 Length of EHT lines..... Ckt/Km.

Length of HT lines..... Ckt/Km.

Length of LT lines..... Ckt/Km.

8 Availability of distribution Net work (%) = (Nos. of hours for which network was available/Total no. of hours) x 100

Foot Note: 4(b) Commercial losses = (Energy purchased - Energy billed)/Energy purchased = [Total(1)-(2)]/Total(1)

Formet - 84 Page 24  
Periodicity: Annually  
Submission by 30th June

**(B) FINANCIAL PARTICULARS (as per Annual Report)****1 Revenue Income**

a	Sale of Power	Rs. Cr.
b)	i) Misc. Income	Rs. Cr.
	ii) Subvention Received from State Govt.	Rs. Cr.
	Total (1)	Rs. Cr.

**2 Revenue Expenditure****Fixed Charges**

a)	Interest & Financing Charges	
b)	Depreciation	Rs. Cr.
c)	D&M Expenses	
	i) Spares and Consumables	Rs. Cr.
	ii) Employee Cost	Rs. Cr.
	iii) Adm. & Gen Expenses	Rs. Cr.
	iv) Insurance Charges	Rs. Cr.
	v) Training	Rs. Cr.
	vi) R&D	Rs. Cr.
	vii) Others	Rs. Cr.
d)	Provisions	Rs. Cr.
	Total (a+b+c+d)	Rs. Cr.

**3 Profit / (Loss) (before Tax)**

Tax Provision for Tax Rs. Cr.

Profit / (Loss) (after Tax) Rs. Cr.

**4 Sources of Fund****a) Equity**

i)	Paid-up Capital	Rs. Cr.
ii)	Reserves	Rs. Cr.

**b) Loans**

i)	Secured	Rs. Cr.
ii)	Un Secured	Rs. Cr.

c) Consumer Contribution Rs. Cr.

Total (a+b+c) Rs. Cr.

Form - 64 Page 64  
 Ministry of Finance  
 Government of India  
 Date: 28th June

## B Application of Funds

a) Gross Block	Rs. Cr.
b) Less Accumulated Depreciation	Rs. Cr.
c) Net Block	Rs. Cr.
d) Capital Work in Progress	Rs. Cr.
e) Investments	
in Power Sector	Rs. Cr.
outside Power Sector	Rs. Cr.
f) Current Assets, Loans and Advances	
i) Inventory	Rs. Cr.
ii) Receivables	Rs. Cr.
iii) Advances	Rs. Cr.
iv) Cash & Bank Balance	Rs. Cr.
Total (f)	Rs. Cr.
g) Less Current Liabilities and Provision	Rs. Cr.
i) Current Liabilities	Rs. Cr.
ii) Provisions	Rs. Cr.
Total (g-i)	Rs. Cr.
h) Net Current Assets (f-g)	Rs. Cr.
i) Misc. Expenditure	Rs. Cr.
Total (c+d+e+h-i)	Rs. Cr.
6 Investment during the year	Rs. Cr.
7 Details of assets created during the year	
8 Electricity Duty/Taxes	plant
9 Fuel Cost Adjustment	plant
10 Total Number of Employees	
Technical	Nos.
Non-technical	Nos.
11 Persons Trained during the year	Nos.

NOT VALID UNLESS SIGNED BY SECRETARY, MINISTRY OF FINANCE

RECEIVED IN MINISTRY OF FINANCE

28th June 1953

SECRETARY, MINISTRY OF FINANCE

GOVERNMENT OF INDIA

FORMAT-55-

Periodicity - Monthly  
Submission by 20th day

## MONTHLY ABSTRACT OF ASH GENERATION AND UTILISATION

Name of the Entity.....

NAME OF POWER PLANT.....

Installed capacity [Total].....[MW]		15 year action plan.....[MW]		9 year action plan.....[MW]		ASH UTILIZATION IN THE MAIN AREAS [LTPM]									
S. No.	YEAR Month	LTPM - [LAKH TONNES PER MONTH]		LTPM - [LAKH TONNES PER MONTH]		ASH UTILIZATION IN THE MAIN AREAS [LTPM]									
		Coal consumed	Ash content %age	Ash Generation	Ash Utilized	Bricks	Concrete	Roads & Embankment	Hydro Sector	Ash dyke raising	Westland	Mine fill	Others/ High value added areas		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	1 APRIL														
	2 MAY														
	3 JUNE														
	4 JULY														
	5 AUGUST														
	6 SEPTEMBER														
	Half yearly Sub-total														
	7 OCTOBER														
	8 NOVEMBER														
	9 DECEMBER														
	10 JANUARY														
	11 FEBRUARY														
	12 MARCH														
TOTAL															
ANNUAL (MTPA)															

NOTE:

MTPA - Million Tonnes per Annum